

THE DataExport API – Handbuch

XML-Datenexport des Marktgebietsverantwortlichen

- 1 Über dieses Handbuch
- 2 Voraussetzungen für den Abruf von Berichten
- 3 Zugang
 - 3.1 Basisadresse
 - 3.2 Authentifizierung
 - 3.3 Antwortformat
- 4 Zeitverständnis
 - 4.1 Gastag
 - 4.2 Datumsangaben
 - 4.3 Veröffentlichungsstichtag
 - 4.4 Endgültigkeit der Daten
- 5 Nutzungsgrenzen
 - 5.1 Anfragehäufigkeit
 - 5.2 Aktuell gültige Einträge
 - 5.3 Zeitraum je Anfrage
 - 5.4 Gleichzeitigkeit
- 6 Zwischenspeicherung
- 7 Fehler
- 8 Schemata
- 9 Abweichungen zur Schnittstellenbeschreibung V2.1
 - 9.1 Sonderbedarf Regelenenergie (Abschnitt 3.7)
 - 9.2 Preismomentaufnahme und aggregierter Ausgleichsstatus (Abschnitte 7.1 und 7.4)
 - 9.3 Vorläufige Ausgleichsenergiepreise (Abschnitt 1.2)
- 10 Berichte
 - 10.1 1. Reports Preise
 - 10.1.1 1.1 Report „Finale Ausgleichsenergie“
 - 10.1.2 1.2 Report „Preisübersicht“
 - 10.1.3 1.3 Report „Flexibilitätskostenbeitrag“
 - 10.1.4 1.4 Report „Mehr-/Mindermengenpreise“
 - 10.1.5 1.5 Report „Differenzmengenpreise“
 - 10.1.6 1.6 Report „Monatlicher Durchschnittspreis“
 - 10.1.7 1.7 Report „Transportkostenauf-/abschlag“
 - 10.1.8 1.8 Report „Entgelte und Umlagen“
 - 10.2 2. Reports Konten
 - 10.2.1 2.1 Report „RLM-Bilanzierungskonto“
 - 10.2.2 2.2 Report „SLP-Bilanzierungskonto“
 - 10.2.3 2.3 Report „Konvertierungskonto“
 - 10.2.4 2.4 Report „Gasspeicherumlagekonto“
 - 10.3 3. Reports Regelenenergie
 - 10.3.1 3.1 Report „externe Regelenenergie“
 - 10.3.2 3.2 Report „Interne Regelenenergie“
 - 10.3.3 3.3 Report „Langfristige Optionen“
 - 10.3.4 3.4 Report „Kontrahierte Kapazitäten“
 - 10.3.5 3.5 Report „Einsatz Flexibility-Produkt“
 - 10.3.6 3.6 Report „MOL Abweichungen“
 - 10.3.7 3.7 Report „Sonderbedarf an externer Regelenenergie“
 - 10.3.8 3.8 Report „Einsatz gegenläufiger externer Regelenenergie“
 - 10.4 4. Reports Konvertierung
 - 10.4.1 4.1 Report „Kommerzielle Konvertierung“
 - 10.4.2 4.2 Report „Technische Konvertierung“
 - 10.4.3 4.3 Report „Bilanzielle Konvertierung“
 - 10.4.4 4.4 Report „Konvertierungsmaßnahmen“
 - 10.5 5. Reports VHP und Gashandel

- 10.5.1 5.1 Report „Entwicklung der Churn Rate am VHP THE“
- 10.5.2 5.2 Report „Entwicklung Handelsteilnehmer“
- 10.5.3 5.3 Report „Entwicklung des Handelsvolumens“
- 10.5.4 5.4 Report „Entwicklung des börslichen Gashandels“
- 10.5.5 5.5 Report „Entwicklung Broker Gashandel“
- 10.6 6. Sonstige Reports
 - 10.6.1 6.1 Report „Aggregierte Verbrauchsdaten im Marktgebiet“
 - 10.6.2 6.2 Report „Marktgebietsmonitor“
- 10.7 7. Weitere Reports
 - 10.7.1 7.1 Report „Preismomentaufnahme Ausgleichsenergiepreise“
 - 10.7.2 7.2 Report „Veröffentlichung Transparenzliste“
 - 10.7.3 7.3 Report „Veröffentlichung gemäß Netzkontoabrechnung“
 - 10.7.4 7.4 Report „Aggregierter Ausgleichsstatus“
- 10.8 8. Reports MBI und Kapazitätsrückkauf
 - 10.8.1 8.1 Report „MBI: Bedarfsmeldung“
 - 10.8.2 8.2 Report „MBI: Zugeteilte Trades“
 - 10.8.3 8.3 Report „Einsatz von MBI: Drittnetznutzung“
 - 10.8.4 8.4 Report „Einsatz von MBI: VIP Wheeling“
 - 10.8.5 8.5 Report „Einsatz von MBI: Spread-Produkt“
 - 10.8.6 8.6 Report „Veröffentlichung der Potenziale“
 - 10.8.7 8.7 Report „Kapazitätsrückkauf: Bedarfsmeldung“
 - 10.8.8 8.8 Report „Kapazitätsrückkauf: Rückgekaufte Kapazität“
 - 10.8.9 8.9 Report „Veröffentlichung gemäß §26 Bilanzkreisvertrag“
 - 10.8.10 8.10 Report „Kapazitätsrückkaufbedarf“
- 11 Endpunktübersicht
- 12 Beispiele
 - 12.1 AggregatedConsumptionData
 - 12.2 AggregateImbalancePositions
 - 12.3 BalancingGasContractedCapacity
 - 12.4 BrokeredGasVolumesMonthly
 - 12.5 CapacityBuyBackDemandNotice
 - 12.6 CapacityBuyBackUsage
 - 12.7 CommercialConversion
 - 12.8 ConversionMeasuresChart
 - 12.9 ExternalBalancingGas
 - 12.10 ExternalBalancingGasContracts
 - 12.11 ExternalBalancingGasCounteracting
 - 12.12 ExternalBalancingGasExceptionsMOL
 - 12.13 ExternalBalancingGasExtraordinaryRequirementsDaily
 - 12.14 ExternalBalancingGasExtraordinaryRequirementsHourly
 - 12.15 ExternalBalancingGasFlexibility
 - 12.16 FeesAndLevies
 - 12.17 GasExchangeVolumesMonthly
 - 12.18 InternalBalancingGas
 - 12.19 MarketAreaBalanceStatus
 - 12.20 MarketAreaMonitor
 - 12.21 MBIDemandNotice
 - 12.22 MBIPotentials
 - 12.23 MBIUsageAllocatedTrades
 - 12.24 MBIUsageSpreadProduct
 - 12.25 MBIUsageThirdPartyNetwork
 - 12.26 MBIUsageVIPWheeling
 - 12.27 NeutralityAccountBalancingRLM
 - 12.28 NeutralityAccountBalancingSLP
 - 12.29 NeutralityAccountConversion
 - 12.30 NeutralityAccountStorageLevy
 - 12.31 PricesEnergyImbalance
 - 12.32 PricesEnergyImbalancePreliminary
 - 12.33 PricesFlexibilityCharge
 - 12.34 PricesFlexibilityChargeIntraday
 - 12.35 PricesMonthlyAverage
 - 12.36 PricesNationalReconciliation
 - 12.37 PricesRlmQuantityDifferences
 - 12.38 PricesTransportCostSurcharge
 - 12.39 SettlementNetworkAccounts
 - 12.40 TechnicalConversion
 - 12.41 TransparencyListPostMonth
 - 12.42 TransparencyListWithinMonth

12.43 UmmBalancingContract
12.44 UmmCapacityBuyBackDemand
12.45 VirtualConversion
12.46 VTPChurnRateDaily
12.47 VTPChurnRateMonthly
12.48 VTPTradersDaily
12.49 VTPTradersMonthly
12.50 VTPVolumesDaily
12.51 VTPVolumesMonthly
13 Versionierung
14 Änderungshistorie

1 Über dieses Handbuch

Dieses Handbuch richtet sich an Entwicklerinnen und Entwickler, die den XML-Datenexport von Trading Hub Europe in eigene Systeme einbinden. Es beschreibt alle veröffentlichten Endpunkte, das Zeitverständnis der Gaswirtschaft, die Nutzungsgrenzen und das Fehlerformat.

Die englische Fassung dieses Dokuments ist inhaltsgleich und über denselben Weg abrufbar.

Zwei Zahlen vorweg, die die meisten Rückfragen erzeugen: Der Gastag beginnt um **06:00 Uhr deutscher Ortszeit**, nicht um Mitternacht. Und Daten des Vortages können sich noch ändern — vorläufige Werte werden durch finale ersetzt. Beides ist in [Zeitverständnis](#) im Detail beschrieben.

2 Voraussetzungen für den Abruf von Berichten

Für die Nutzung der technischen XML-Schnittstelle zum automatischen Datenabruf von Trading Hub Europe sind die folgenden Vorgaben zu beachten.

I. Missbräuchliche Nutzung führt zu technischen Gegenmaßnahmen.

Darunter fallen insbesondere eine hohe Abruffrequenz und unübliche Zeitraumangaben. Welche Abrufhäufigkeit vorgesehen ist, steht in [Anfragehäufigkeit](#); ein wiederholter Vollabruf derselben abgeschlossenen Zeiträume gehört ausdrücklich nicht dazu, siehe [Zwischenspeicherung](#).

II. Die Angabe eines User-Agents ist verpflichtend. Er dient der technischen Identifizierung des abrufenden Systems. Nennen Sie darin Ihre Anwendung und eine Version, etwa MeinETRM/2.1 (+<https://example.com>); das Format beschreibt [RFC 7231](#), [Abschnitt 5.5.3](#). Der Wert wird zu jeder Anfrage und zu jeder Fehlermeldung aufgezeichnet und ist der Weg, auf dem sich ein Problem einem abrufenden System zuordnen lässt. Eine Anfrage ohne User-Agent wird gegenwärtig nicht abgewiesen; die Nichtbeachtung dieser Vorgabe kann jedoch zu technischen Einschränkungen führen.

3 Zugang

3.1 Basisadresse

```
https://api.tradinghub.eu/api/dataexport/xmlexport/
```

Das ist die Adresse des Produktionssystems. Für Integrationstests steht eine getrennte Umgebung bereit; ihre Adresse teilt Ihnen Trading Hub Europe mit.

3.2 Authentifizierung

Keine. Alle Exporte sind ohne Anmeldung, Schlüssel oder Registrierung erreichbar. Es gibt keine Zugangsbeschränkung und keine Positivliste von Adressen — die Daten sind Veröffentlichungen und stehen jedem offen.

Stattdessen gelten faire Nutzungsgrenzen (siehe [Nutzungsgrenzen](#)). Diese begrenzen die Abrufmenge je Adresse, sperren aber niemanden aus: eine abgewiesene Anfrage ist nach kurzer Wartezeit erfolgreich.

3.3 Antwortformat

Alle Exporte liefern `application/xml` mit UTF-8-Kodierung. Fehler liefern `application/problem+json` (siehe [Fehler](#)).

4 Zeitverständnis

4.1 Gastag

Ein **Gastag** beginnt um 06:00 Uhr deutscher Ortszeit und endet um 06:00 Uhr des Folgetages. Der Gastag `2026-03-10` umfasst also den Zeitraum vom 10.03.2026 06:00 Uhr bis zum 11.03.2026 06:00 Uhr.

Maßgeblich ist die **deutsche Ortszeit**, nicht UTC und nicht die Zeitzone des Aufrufers. Die Umstellung auf Sommer- und Winterzeit verschiebt die Grenze in UTC entsprechend; in Ortszeit bleibt sie bei 06:00 Uhr.

Praktische Folge: Eine Anfrage, die um 04:00 Uhr gestellt wird, liegt noch im Gastag des Vortages.

4.2 Datumsangaben

Datumsparameter werden im Format `yyyy-MM-dd` erwartet, zum Beispiel `2026-03-10`. Ein Datum bezeichnet immer einen Gastag, nicht einen Kalendertag.

Beispiel:

```
GET /api/dataexport/xmlexport/AggregatedConsumptionData?startDate=2026-03-01&endDate=2026-03-31
```

4.3 Veröffentlichungstichtag

Vor einem festgelegten Stichtag werden keine Daten veröffentlicht. Fragen Sie einen früheren Zeitraum ab, wird das Startdatum stillschweigend auf diesen Stichtag angehoben — die Anfrage wird nicht abgewiesen, liefert aber erst ab dem Stichtag Zeilen.

4.4 Endgültigkeit der Daten

Zeltraum	Zustand
Laufender Gastag	vorläufig, ändert sich untertäglg
Vorheriger Gastag	vorläufige Werte werden durch finale ersetzt
Ältere Gastage	abgeschlossen, unverändert

Rechnen Sie damit, dass ein bereits abgerufener Vortag beim nächsten Abruf andere Werte enthält. Endpunkte mit `Preliminary` oder `Intraday` im Namen liefern ausschließlich vorläufige Werte.

5 Nutzungsgrenzen

Die Grenzen gelten je **IP-Adresse**. Unternehmen treten häufig unter einer

gemeinsamen Adresse auf; das Kontingent wird dann geteilt.

5.1 Anfragehäufigkeit

Klasse	pro Sekunde	pro Minute	pro Stunde	pro Tag
Standard	20	300	3000	20000
Erhöht	—	100	1000	6000

Die Klasse je Endpunkt steht in der [Endpunktübersicht](#). Endpunkte der erhöhten Klasse liefern stündlich aufgelöste oder besonders umfangreiche Reihen.

Ein vollständiger Durchlauf über alle Endpunkte sind rund 50 Anfragen. Das Standardkontingent erlaubt damit etwa sechzig Komplettabzüge je Stunde; das Tageskontingent deckt eine Nacherfassung ab, die sich über Stunden statt über Minuten erstreckt.

Diese Grenzen wurden am 01.09.2026 verzehnfacht. Abrufe, die auf das bisherige Kontingent ausgelegt sind, bedürfen keiner Anpassung.

Bei Überschreitung antwortet die Schnittstelle mit 429 und dem Kopffeld `Retry-After` (Sekunden). Warten Sie diese Zeit ab, statt sofort erneut anzufragen.

5.2 Aktuell gültige Einträge

Der Endpunkt `FeesAndLevies` nimmt den Parameter `filter` entgegen. Mit `filter=Current` werden nur die zum Abrufzeitpunkt gültigen Entgelte und Umlagen geliefert, mit jedem anderen Wert und ohne Angabe die vollständige Historie.

Seit dem 28.08.2026 ist dabei der Gastag maßgeblich, wie überall sonst in dieser Schnittstelle. Ein Eintrag, der am 10.03. beginnt, wird also ab 06:00 Uhr des 10.03. als gültig geliefert. Bis zu diesem Datum war der Kalendertag in deutscher Ortszeit maßgeblich; das war die einzige Stelle der Schnittstelle, an der ein Datum nicht nach dem Gastag beurteilt wurde. Zwischen 00:00 und 06:00 Uhr unterscheiden sich beide Lesarten um einen Tag.

5.3 Zeitraum je Anfrage

Der anfragbare Zeitraum ist nicht begrenzt. Eine einzelne Anfrage darf die gesamte veröffentlichte Historie einer Reihe umfassen, und kein Startdatum wird als zu früh abgewiesen.

Wie weit eine Reihe zurückreicht, bestimmt weiterhin das Veröffentlichungsstartdatum, beschrieben unter [Veröffentlichungsstartdatum](#): ein früheres `startDate` wird darauf angehoben, und die Antwort beginnt entsprechend dort.

Abgewiesen wird nur noch ein fehlerhafter Zeitraum. Liegt `endDate` vor `startDate`, antwortet die Schnittstelle mit 400.

Eine Anfrage über die vollständige Historie ist eine umfangreiche Abfrage. Rufen Sie sie ab, wenn Sie sie benötigen, speichern Sie das Ergebnis zwischen und wiederholen Sie sie nicht regelmäßig — der Abschnitt [Zwischenspeicherung](#) beschreibt, wie Sie nur Geändertes erneut abrufen.

Was Sie bei einer sehr großen Anfrage erwarten können. Die Schnittstelle begrenzt den Zeitraum nicht, und die vollständige Historie ist in einer einzigen Anfrage abrufbar. Am umfangreichsten sind die stündlich aufgelösten Regelenergie- und Konvertierungsberichte. Eine Anfrage über die gesamte Historie eines solchen Berichts wurde am 06.09.2026 gemessen: die Antwort umfasst rund 215 Megabyte, das erste Byte trifft nach etwa 35 Sekunden ein, und die Übertragung ist nach etwa 52 Sekunden abgeschlossen. Ihr HTTP-Client muss dafür ein ausreichend großes Zeitlimit gesetzt haben — viele Bibliotheken brechen von sich aus früher ab als diese Schnittstelle.

Eine Antwort wird geschrieben, während sie entsteht, und nicht zuvor vollständig zusammengesetzt. Bei einem eng begrenzten Zeitraum treffen die Daten daher nahezu unmittelbar ein; bei einer sehr weiten Anfrage entsteht die Wartezeit bis zum ersten Byte in der Datenbankabfrage und wächst mit dem angefragten Zeitraum.

Wenn eine Anfrage dennoch scheitert. Zwei Grenzen liegen über der Schnittstelle: die Abfrage wird nach 75 Sekunden abgebrochen, die vorgelagerte Infrastruktur beendet eine Anfrage nach 90 Sekunden. Im ersten Fall erhalten Sie 500 mit einer `traceId`, im zweiten 504 ohne Inhalt. Beides ist ein Fehler, von dem wir wissen sollten, und keine Grenze, die Sie umgehen müssten: teilen Sie uns Bericht, Zeitraum und — sofern vorhanden — die `traceId` mit. Als Sofortmaßnahme teilen Sie die Anfrage in zwei Hälften; diese sind je für sich kleiner und ihre Ergebnisse lassen sich aneinanderfügen.

5.4 Gleichzeitigkeit

Die Zahl gleichzeitig ausgeführter Exporte ist systemweit begrenzt. Ist die Grenze erreicht, antwortet die Schnittstelle mit 503 und `retry-After`. Führen Sie Ihre Abrufe nacheinander aus, nicht parallel — das ist schneller als paralleles Anfragen mit Wiederholungen.

6 Zwischenspeicherung

Abgeschlossene Zeiträume ändern sich nicht. Die Schnittstelle unterstützt daher bedingte Anfragen:

- Jede Antwort trägt ein `ETag` sowie `Last-Modified` und `Cache-Control`.
- Senden Sie das `ETag` beim nächsten Abruf als `If-None-Match`. Hat sich nichts geändert, antwortet die Schnittstelle mit 304 `Not Modified` ohne Rumpf.

Empfohlene Abrufabstände:

Daten	Abstand
Abgeschlossene Zeiträume	einmalig, danach nur bei Bedarf
Vortag	einmal täglich nach 07:00 Uhr
Laufender Gastag, vorläufige Preise	nicht häufiger als alle 5 Minuten

Häufigere Abrufe liefern keine neueren Daten, verbrauchen aber Ihr Kontingent.

7 Fehler

Alle Fehler nutzen `application/problem+json` nach RFC 9457. Englische und deutsche Formulierung stehen in derselben Antwort.

```
{
  "type": "https://docs.tradinghub.eu/dataexport/errors/range-too-large",
  "title": "Requested range too large",
  "status": 400,
  "detail": "This export accepts at most 31 days per request; 366 were requested.",
  "code": "range-too-large",
  "titleDe": "Angefragter Zeitraum zu groß",
  "detailDe": "Dieser Export erlaubt maximal 31 Tage pro Anfrage; angefragt wurden 366.",
  "endpoint": "ExternalBalancingGas",
  "maxRangeDays": 31,
  "requestedRangeDays": 366
}
```

Werten Sie das Feld `code` aus, nicht den Text.

Status	code	Bedeutung	Vorgehen
400	range-too-large	Zeitraum überschreitet die Grenze des Endpunkts	Anfrage aufteilen
400	range-inverted	Enddatum liegt vor dem Startdatum	Parameter prüfen
400	date-before-earliest	Datum vor dem frühesten abfragbaren Datum	Startdatum anheben
404	schema-unknown	Unbekannter Endpunktname bei der Schemaabfrage	Schreibweise prüfen
429	rate-limit	Kontingent überschritten	Retry-After abwarten
503	export-capacity	System ausgelastet	Retry-After abwarten, nicht parallelisieren

8 Schemata

Zu jedem Endpunkt wird ein XSD veröffentlicht:

```
GET /api/dataexport/xmlexport/schema/{Endpunkt}
```

Der Endpunktname wird **ohne** Dateieindung angegeben. Ein angehängtes `.xsd` wird ebenfalls angenommen, kann aber je nach Netzwerkinfrastruktur unterwegs abgefangen werden; die endungslose Form ist die verlässliche.

Ein Verzeichnis aller Endpunkte mit ihren Schemata:

```
GET /api/dataexport/xmlexport/schema
```

Die Schemata werden unmittelbar aus den Datenstrukturen der Schnittstelle erzeugt. Sie beschreiben damit stets genau das, was der Endpunkt tatsächlich liefert.

Exporte mit einem Datumsfeld verweisen über `xs:import` auf einen zweiten Namensraum, weil ein Gastag als Typ `dateOnly` veröffentlicht wird. Die Angabe `schemaLocation` ist gesetzt und relativ zur Schema-Route auflösbar; ein prüfender Parser folgt ihr ohne Zutun. Das importierte Dokument ist auch direkt erreichbar:

```
GET /api/dataexport/xmlexport/schema/{Endpunkt}/import/{Kurzform}
```

Die Kurzform des Namensraums nennt Ihnen die `schemaLocation` im Hauptschema – zum Beispiel `microsoft-com-wsdl-types`.

Prüfen Sie Ihre Verarbeitung gegen das XSD. Neue, zusätzliche Elemente sind möglich (siehe [Versionierung](#)); Ihr Parser sollte unbekannte Elemente überspringen statt zu scheitern.

9 Abweichungen zur Schnittstellenbeschreibung V2.1

Dieses Handbuch beschreibt, was die Schnittstelle heute liefert. An drei Stellen weicht das von der XML-Schnittstellenbeschreibung V2.1 ab. Die Punkte sind in Klärung; bis zu deren Abschluss gilt für Ihre Verarbeitung das hier Beschriebene.

9.1 Sonderbedarf Regelenergie (Abschnitt 3.7)

Die beiden Berichte ExternalBalancingGasExtraordinaryRequirementsHourly und ExternalBalancingGasExtraordinaryRequirementsDaily waren vom 13.08.2026 bis zum 18.08.2026 nicht erreichbar. Sie sind seit dem 18.08.2026 wieder veröffentlicht und lesen denselben Datenbestand wie die entsprechende Veröffentlichung auf der Website.

Die Aufteilung ist unverändert: **Stundenprodukte** sind die „Rest of the day“-Bedarfe, **Tagesprodukte** alles übrige. Beide Berichte antworten mit dem leeren Wurzelement, wenn im abgefragten Zeitraum kein Sonderbedarf angefallen ist — das ist kein Fehler.

9.2 Preismomentaufnahme und aggregierter Ausgleichsstatus (Abschnitte 7.1 und 7.4)

Die Schnittstellenbeschreibung V2.1 führt Abschnitt 7.1 unter dem Namen „Aggregierter Ausgleichsstatus“. Der Bericht liefert jedoch die Preismomentaufnahme zur Ermittlung der Ausgleichsenergiepreise, nicht den Ausgleichsstatus der Bilanzkreise. Dieses Handbuch nennt ihn daher „Preismomentaufnahme Ausgleichsenergiepreise“.

Den aggregierten Ausgleichsstatus liefert der Bericht in Abschnitt 7.4, MarketAreaBalanceStatus. Er trägt den Namen, den V2.1 dem Abschnitt 7.1 zuordnet.

Die ReportId beider Berichte ist unverändert. Umgestellt wurde allein der Name im Handbuch; eine bestehende Verarbeitung ist nicht betroffen.

9.3 Vorläufige Ausgleichsenergiepreise (Abschnitt 1.2)

Abschnitt 1.2 sagt eine Veröffentlichung von D-1 bis D+1 zu. PricesEnergyImbalancePreliminary liefert heute den laufenden Gastag.

Dieser Punkt ist offen. Sollte der Bericht an die Zusage angeglichen werden, ändert sich sein veröffentlichter Aufbau; eine solche Änderung wird nach den Regeln unter Versionierung mit Vorlauf angekündigt. Bis dahin bleibt der laufende Gastag der gelieferte Umfang.

10 Berichte

Dieser Abschnitt beschreibt jeden veröffentlichten Bericht: seinen deutschen Namen, was er enthält, unter welchem Endpunkt er abgerufen wird und welche Parameter er entgegennimmt. Die Gliederung folgt der Schnittstellenbeschreibung des Vorgängersystems, damit ein Bericht dort steht, wo ein Leser jener Beschreibung ihn erwartet.

Die Endpunktübersicht darunter führt dieselben Berichte noch einmal als kompakte Tabelle zum Nachschlagen.

10.1 1. Reports Preise

10.1.1 1.1 Report „Finale Ausgleichsenergie“

Hier können die Ausgleichsenergiepreise („positiver Ausgleichsenergiepreis“ und „negativer Ausgleichsenergiepreis“ und jeweils die Quelle für die Preisbildung) für das Marktgebiet abgerufen werden.

Endpunkt: PricesEnergyImbalance — Parameter: startDate, endDate

10.1.2 1.2 Report „Preisübersicht“

Hier kann die Veröffentlichung der Informationen zur Ermittlung der täglichen positiven und negativen Ausgleichsenergiepreise (Preisgrunddaten) abgerufen werden.

Endpunkt: PricesEnergyImbalancePreliminary — **Parameter:** *keine*

10.1.3 1.3 Report „Flexibilitätskostenbeitrag“

Hier können der Flexibilitätskostenbeitrag, die Flexibilitätsregelenergiemengen sowie die Flexibilitätsregelenergiekosten je Gastag abgerufen werden. Dieser Bericht führt die finalen Daten.

Endpunkt: PricesFlexibilityCharge — **Parameter:** startDate, endDate

Hier können der Flexibilitätskostenbeitrag, die Flexibilitätsregelenergiemengen sowie die Flexibilitätsregelenergiekosten je Gastag abgerufen werden. Dieser Bericht führt die vorläufigen Daten des laufenden Gastages.

Endpunkt: PricesFlexibilityChargeIntraday — **Parameter:** *keine*

10.1.4 1.4 Report „Mehr-/Mindermengenpreise“

Hier können die Mehr-/Mindermengenpreise abgerufen werden.

Endpunkt: PricesNationalReconciliation — **Parameter:** startDate (*optional*), endDate (*optional*)

10.1.5 1.5 Report „Differenzmengenpreise“

Hier können die Preise zur Abrechnung der Differenzmengen auf Tagesbasis abgerufen werden.

Endpunkt: PricesRlmQuantityDifferences — **Parameter:** startDate, endDate

10.1.6 1.6 Report „Monatlicher Durchschnittspreis“

Monatliche Durchschnittspreise, die für die tägliche Netzkontoabrechnung herangezogen werden.

Endpunkt: PricesMonthlyAverage — **Parameter:** startDate, endDate

10.1.7 1.7 Report „Transportkostenauf-/abschlag“

Bei der Beschaffung von externer Regelenergie in angrenzenden Marktgebieten durch Trading Hub Europe fallen zusätzlich Kosten für die erforderlichen Transportkapazitäten an. Die Kosten für die Transportkapazitäten werden durch einen Preisaufschlag/Preisabschlag in EUR/MWh im Rahmen der Regelenergiebeschaffung der Trading Hub Europe berücksichtigt. Sofern externe Regelenergie in angrenzenden Marktgebieten beschafft wird, fließen diese Transportkostenaufschläge/-abschläge ebenfalls in die Ermittlung der täglichen positiven und/oder negativen Ausgleichsenergiepreise ein.

Endpunkt: PricesTransportCostSurcharge — **Parameter:** startDate, endDate

10.1.8 1.8 Report „Entgelte und Umlagen“

Übersicht über die Entgelte und Umlagen im Marktgebiet.

Endpunkt: FeesAndLevies — **Parameter:** filter (*optional*)

10.2 2. Reports Konten

10.2.1 2.1 Report „RLM-Bilanzierungskonto“

Hier können die Daten für das RLM-Bilanzierungskonto abgerufen werden.

Endpunkt: NeutralityAccountBalancingRLM — **Parameter:** startDate, endDate

10.2.2 2.2 Report „SLP-Bilanzierungskonto“

Hier können die Daten für das SLP-Bilanzierungskonto abgerufen werden.

Endpunkt: NeutralityAccountBalancingSLP — **Parameter:** startDate, endDate

10.2.3 2.3 Report „Konvertierungskonto“

Hier können die Daten des Konvertierungsumlagekontos abgerufen werden.

Endpunkt: NeutralityAccountConversion — **Parameter:** startDate, endDate

10.2.4 2.4 Report „Gasspeicherumlagekonto“

Veröffentlichung des Gasspeicherumlagekontos.

Endpunkt: NeutralityAccountStorageLevy — **Parameter:** startDate, endDate

10.3 3. Reports Regelenenergie

10.3.1 3.1 Report „externe Regelenenergie“

Zum Abruf der eingesetzten externen Regelenenergiemengen kann dieser Report verwendet werden. Dabei sind sowohl die Daten von H-Gas und L-Gas sowie die Daten für Bereitstellung und Übernahme enthalten.

Endpunkt: ExternalBalancingGas — **Parameter:** startDate, endDate, direction (optional), gasQuality (optional), productType (optional)

10.3.2 3.2 Report „Interne Regelenenergie“

Zum Abruf der internen Regelenenergie kann dieser Report verwendet werden.

Endpunkt: InternalBalancingGas — **Parameter:** startDate, endDate

10.3.3 3.3 Report „Langfristige Optionen“

Hier können die Ergebnisse der langfristigen Ausschreibungen für externe Regelenenergie abgerufen werden.

Endpunkt: ExternalBalancingGasContracts — **Parameter:** startDate, endDate, productSubtype (optional)

10.3.4 3.4 Report „Kontrahierte Kapazitäten“

Hier können die Daten der kontrahierten Kapazitäten abgerufen werden.

Endpunkt: BalancingGasContractedCapacity — **Parameter:** startDate, endDate, direction (optional)

10.3.5 3.5 Report „Einsatz Flexibility-Produkt“

Hier können die Daten zum Einsatz des Flexibility-Produktes abgerufen werden.

Endpunkt: ExternalBalancingGasFlexibility — **Parameter:** startDate, endDate

10.3.6 3.6 Report „MOL Abweichungen“

Hier können die Daten zu MOL Abweichungen abgerufen werden.

Endpunkt: ExternalBalancingGasExceptionsMOL — **Parameter:** startDate, endDate

10.3.7 3.7 Report „Sonderbedarf an externer Regelenergie“

Hier können die Daten zum Sonderbedarf an externer Regelenergie abgerufen werden. Dieser Bericht führt die Tagesprodukte.

Endpunkt: ExternalBalancingGasExtraordinaryRequirementsDaily —

Parameter: startDate, endDate

Hier können die Daten zum Sonderbedarf an externer Regelenergie abgerufen werden. Dieser Bericht führt die Stundenprodukte („Rest of the day“).

Endpunkt: ExternalBalancingGasExtraordinaryRequirementsHourly —

Parameter: startDate, endDate

10.3.8 3.8 Report „Einsatz gegenläufiger externer Regelenergie“

Zeigt, ob es an einem Gastag zu gegenläufigem Regelenergieeinsatz im H-Gas (System Buy) und L-Gas (System Sell) kam.

Endpunkt: ExternalBalancingGasCounteracting — **Parameter:** startDate, endDate

10.4 4. Reports Konvertierung

10.4.1 4.1 Report „Kommerzielle Konvertierung“

Hier kann die Veröffentlichung der kommerziellen Konvertierung abgerufen werden.

Endpunkt: CommercialConversion — **Parameter:** startDate, endDate

10.4.2 4.2 Report „Technische Konvertierung“

Hier können die technischen Konvertierungsmengen je Gastag abgerufen werden. Dies beinhaltet netzentgeltseitig berücksichtigte und nicht- berücksichtigte technische Konvertierung sowie Transportkonvertierung.

Endpunkt: TechnicalConversion — **Parameter:** startDate, endDate

10.4.3 4.3 Report „Bilanzielle Konvertierung“

Hier können die bilanziellen Konvertierungsmengen sowie die Mengen der bilanziellen netzweiten Konvertierung je Gastag abgerufen werden.

Endpunkt: VirtualConversion — **Parameter:** startDate, endDate

10.4.4 4.4 Report „Konvertierungsmaßnahmen“

Fasst die Konvertierungsmaßnahmen im Marktgebiet je Gastag zusammen.

Endpunkt: ConversionMeasuresChart — **Parameter:** startDate, endDate (optional)

10.5 5. Reports VHP und Gashandel

10.5.1 5.1 Report „Entwicklung der Churn Rate am VHP THE“

Hier können die Daten zur Entwicklung der Churn Rate am VHP THE auf Tagesbasis abgerufen werden.

Endpunkt: VTPChurnRateDaily — **Parameter:** startDate, endDate

Hier können die Daten zur Entwicklung der Churn Rate am VHP THE auf Monatsbasis abgerufen werden.

Endpunkt: VTPChurnRateMonthly — **Parameter:** startDate, endDate

10.5.2 5.2 Report „Entwicklung Handelsteilnehmer“

Hier können die Daten zur Entwicklung der Handelsteilnehmer am VHP THE auf Tagesbasis abgerufen werden.

Endpunkt: VTPTradersDaily — **Parameter:** startDate, endDate

Hier können die Daten zur Entwicklung der Handelsteilnehmer am VHP THE auf Monatsbasis abgerufen werden.

Endpunkt: VTPTradersMonthly — **Parameter:** startDate, endDate

10.5.3 5.3 Report „Entwicklung des Handelsvolumens“

Hier können die Daten zur Entwicklung des Handelsvolumens am VHP THE auf Tagesbasis abgerufen werden.

Endpunkt: VTPVolumesDaily — **Parameter:** startDate, endDate

Hier können die Daten zur Entwicklung des Handelsvolumens am VHP THE auf Monatsbasis abgerufen werden.

Endpunkt: VTPVolumesMonthly — **Parameter:** startDate, endDate

10.5.4 5.4 Report „Entwicklung des börslichen Gashandels“

Hier kann die Entwicklung des börslichen Gashandels am VHP THE abgerufen werden.

Endpunkt: GasExchangeVolumesMonthly — **Parameter:** startDate, endDate

10.5.5 5.5 Report „Entwicklung Broker Gashandel“

Hier kann das Handelsvolumen des Broker Gashandels für den VHP THE abgerufen werden.

Endpunkt: BrokeredGasVolumesMonthly — **Parameter:** startDate, endDate

10.6 6. Sonstige Reports

10.6.1 6.1 Report „Aggregierte Verbrauchsdaten im Marktgebiet“

Hier können die Daten der Veröffentlichung der aggregierten Verbrauchsmengen im Marktgebiet je Gastag abgerufen werden.

Endpunkt: AggregatedConsumptionData — **Parameter:** startDate, endDate, gasXTypeId (*optional*)

10.6.2 6.2 Report „Marktgebietsmonitor“

Hier können die Daten des Marktgebietsmonitors abgerufen werden, der die Gastransportdaten in und aus dem Marktgebiet (inkl. Speicher) sowie den SLP- und RLM-Verbrauch umfasst.

Endpunkt: MarketAreaMonitor — **Parameter:** startDate, endDate

10.7 7. Weitere Reports

10.7.1 7.1 Report „Preismomentaufnahme Ausgleichsenergiepreise“

Hier kann die Preismomentaufnahme zur Ermittlung der Ausgleichsenergiepreise des laufenden Gastages abgerufen werden. Den aggregierten Ausgleichsstatus der Bilanzkreise führt der Bericht „Aggregierter Ausgleichsstatus“.

Endpunkt: AggregateImbalancePositions — Parameter: *keine*

10.7.2 7.2 Report „Veröffentlichung Transparenzliste“

Hier kann die Veröffentlichung im nachmonatlichen Prozess der Transparenzliste gemäß GaBi Gas 2.0 abgerufen werden.

Endpunkt: TransparencyListPostMonth — Parameter: startDate, endDate

Hier kann die Veröffentlichung im untermonatlichen Prozess der Transparenzliste gemäß GaBi Gas 2.0 abgerufen werden.

Endpunkt: TransparencyListWithinMonth — Parameter: startDate, endDate

10.7.3 7.3 Report „Veröffentlichung gemäß Netzkontoabrechnung“

Hier kann die Veröffentlichung von Netzbetreibern nach der täglichen Netzkontosystematik als Anreizsystem abgerufen werden.

Endpunkt: SettlementNetworkAccounts — Parameter: startDate, endDate

10.7.4 7.4 Report „Aggregierter Ausgleichsstatus“

Zur Erfüllung der Verordnung Nr. 715/2009 Anhang I Ziffer 3.4.5 des Europäischen Parlaments und des Rates vom 13. Juli 2009 veröffentlicht der Marktgebietsverantwortliche den aggregierten Ausgleichsstatus aller Bilanzkreise im Marktgebiet zu Beginn eines jeden Gastages und zusätzlich den prognostizierten aggregierten Ausgleichsstatus aller Bilanzkreise im Marktgebiet zum Ende eines jeden Gastages.

Endpunkt: MarketAreaBalanceStatus — Parameter: anzeigeDatum (*optional*)

10.8 8. Reports MBI und Kapazitätsrückkauf

10.8.1 8.1 Report „MBI: Bedarfsmeldung“

Hier kann die Veröffentlichung der MBI Bedarfsmeldung abgerufen werden.

Endpunkt: MBIDemandNotice — Parameter: startDate, endDate

10.8.2 8.2 Report „MBI: Zugeteilte Trades“

Hier kann die Veröffentlichung der Zuteilung von Trades beim Einsatz von MBI abgerufen werden.

Endpunkt: MBIUsageAllocatedTrades — Parameter: startDate, endDate

10.8.3 8.3 Report „Einsatz von MBI: Drittnetznutzung“

Hier kann die Veröffentlichung des Einsatzes von MBI (Drittnetznutzung) abgerufen werden.

Endpunkt: MBIUsageThirdPartyNetwork — Parameter: startDate, endDate

10.8.4 8.4 Report „Einsatz von MBI: VIP Wheeling“

Hier kann die Veröffentlichung des Einsatzes von MBI (VIP Wheeling) abgerufen werden.

Endpunkt: MBIUsageVIPWheeling — Parameter: startDate, endDate

10.8.5 8.5 Report „Einsatz von MBI: Spread-Produkt“

Hier kann die Veröffentlichung des Einsatzes von MBI (Spread-Produkt) abgerufen werden.

Endpunkt: MBUsageSpreadProduct — **Parameter:** startDate, endDate

10.8.6 8.6 Report „Veröffentlichung der Potenziale“

Hier kann die Veröffentlichung der Potenziale abgerufen werden.

Endpunkt: MBIPotentials — **Parameter:** startDate, endDate

10.8.7 8.7 Report „Kapazitätsrückkauf: Bedarfsmeldung“

Hier kann die Veröffentlichung des Kapazitätsrückkaufsbedarfs abgerufen werden.

Endpunkt: CapacityBuyBackDemandNotice — **Parameter:** startDate, endDate

10.8.8 8.8 Report „Kapazitätsrückkauf: Rückgekaufte Kapazität“

Hier kann die Veröffentlichung der rückgekauften Kapazität abgerufen werden.

Endpunkt: CapacityBuyBackUsage — **Parameter:** startDate, endDate

10.8.9 8.9 Report „Veröffentlichung gemäß §26 Bilanzkreisvertrag“

Veröffentlichung gemäß §26 Bilanzkreisvertrag, einschließlich der Systemausfälle. Beide Meldungsarten werden seit dem 28.08.2026 in einem Bericht veröffentlicht und nicht mehr unterschieden; archivierte Fassungen bleiben sichtbar und sind als „(Archiv)“ gekennzeichnet.

Endpunkt: UmmBalancingContract — **Parameter:** startDate, endDate

10.8.10 8.10 Report „Kapazitätsrückkaufbedarf“

Die Trading Hub Europe GmbH (THE) wird den Bedarf zum Kapazitätsrückkauf in Form einer Bedarfsspanne erst dann ermitteln und auf dieser Internetseite veröffentlichen, wenn Maßnahmen des Einsatzes von marktbasierten Instrumenten nicht ausreichend waren und der Bedarf weiterhin besteht. Dieser Bericht ist die Ausschreibung; das Ergebnis nach Einkauf steht in „Kapazitätsrückkauf: Bedarfsmeldung“.

Endpunkt: UmmCapacityBuyBackDemand — **Parameter:** startDate, endDate

11 Endpunktübersicht

Alle Endpunkte sind GET und relativ zur Basisadresse angegeben.

Die Spalte **Grenzen** nennt die Kontingentklasse aus der Tabelle unter [Anfragehäufigkeit](#). Die Spanne zwischen startDate und endDate ist nicht begrenzt.

Das Schema jedes Endpunkts liegt unter schema/<Endpunktname> relativ zur Basisadresse.

Die Spaltenfolge lautet: **Endpunkt**, **Parameter**, **Grenzen**. Die Kopfzeile steht nur am Tabellenanfang, nicht auf jeder Folgeseite.

Endpunkt	Parameter	Grenzen
AggregatedConsumptionData	startDate, endDate, gasXTypeId (optional)	Kontingent erhöht
AggregateImbalancePositions	keine	Kontingent erhöht
BalancingGasContractedCapacity	startDate, endDate, direction (optional)	Kontingent Standard
BrokeredGasVolumesMonthly	startDate, endDate	Kontingent Standard
CapacityBuyBackDemandNotice	startDate, endDate	Kontingent Standard
CapacityBuyBackUsage	startDate, endDate	Kontingent Standard

CommercialConversion	startDate, endDate	Kontingent erhöht
ConversionMeasuresChart	startDate, endDate <i>(optional)</i>	Kontingent Standard
ExternalBalancingGas	startDate, endDate, direction <i>(optional)</i> , gasQuality <i>(optional)</i> , productType <i>(optional)</i>	Kontingent erhöht
ExternalBalancingGasContracts	startDate, endDate, productSubtype <i>(optional)</i>	Kontingent Standard
ExternalBalancingGasCounteracting	startDate, endDate	Kontingent Standard
ExternalBalancingGasExceptionsMOL	startDate, endDate	Kontingent Standard
ExternalBalancingGasExtraordinaryRequirementsDaily	startDate, endDate	Kontingent Standard
ExternalBalancingGasExtraordinaryRequirementsHourly	startDate, endDate	Kontingent Standard
ExternalBalancingGasFlexibility	startDate, endDate	Kontingent Standard
FeesAndLevies	filter <i>(optional)</i>	Kontingent Standard
GasExchangeVolumesMonthly	startDate, endDate	Kontingent Standard
InternalBalancingGas	startDate, endDate	Kontingent erhöht
MarketAreaBalanceStatus	anzeigeDatum <i>(optional)</i>	Kontingent Standard
MarketAreaMonitor	startDate, endDate	Kontingent Standard
MBIDemandNotice	startDate, endDate	Kontingent Standard
MBIPotentials	startDate, endDate	Kontingent Standard
MBIUsageAllocatedTrades	startDate, endDate	Kontingent Standard
MBIUsageSpreadProduct	startDate, endDate	Kontingent Standard
MBIUsageThirdPartyNetwork	startDate, endDate	Kontingent Standard
MBIUsageVIPWheeling	startDate, endDate	Kontingent Standard
NeutralityAccountBalancingRLM	startDate, endDate	Kontingent Standard
NeutralityAccountBalancingSLP	startDate, endDate	Kontingent Standard
NeutralityAccountConversion	startDate, endDate	Kontingent Standard
NeutralityAccountStorageLevy	startDate, endDate	Kontingent Standard
PricesEnergyImbalance	startDate, endDate	Kontingent Standard
PricesEnergyImbalancePreliminary	keine	Kontingent Standard
PricesFlexibilityChange	startDate, endDate	Kontingent Standard
PricesFlexibilityChangeIntraday	keine	Kontingent Standard
PricesMonthlyAverage	startDate, endDate	Kontingent Standard
PricesNationalReconciliation	startDate <i>(optional)</i> , endDate <i>(optional)</i>	Kontingent Standard
PricesRlmQuantityDifferences	startDate, endDate	Kontingent Standard
PricesTransportCostSurcharge	startDate, endDate	Kontingent Standard
SettlementNetworkAccounts	startDate, endDate	Kontingent Standard
TechnicalConversion	startDate, endDate	Kontingent erhöht
TransparencyListPostMonth	startDate, endDate	Kontingent Standard
TransparencyListWithinMonth	startDate, endDate	Kontingent Standard
UmmBalancingContract	startDate, endDate	Kontingent Standard
UmmCapacityBuyBackDemand	startDate, endDate	Kontingent Standard
VirtualConversion	startDate, endDate	Kontingent erhöht
VTPChurnRateDaily	startDate, endDate	Kontingent Standard
VTPChurnRateMonthly	startDate, endDate	Kontingent Standard
VTPTradersDaily	startDate, endDate	Kontingent Standard
VTPTradersMonthly	startDate, endDate	Kontingent Standard
VirtualConversion	startDate, endDate	Kontingent Standard

VTPVolumesDaily	startDate, endDate	Kontingent Standard
VTPVolumesMonthly	startDate, endDate	Kontingent Standard

12 Beispiele

Zu jedem Endpunkt sind hier eine vollständige Anfrage und die zugehörige Antwort abgedruckt.

Die Antworten sind **echte Antworten des Produktionssystems**, nicht nachgebaute Muster. Sie stammen aus einem Erfassungslauf und sind auf die ersten beiden Einträge gekürzt; die Stelle, an der gekürzt wurde, ist im XML als Kommentar vermerkt. Die Form der Einträge wiederholt sich, die Anzahl hängt vom angefragten Zeitraum ab.

Die Datumswerte in den Anfragen sind Beispielwerte eines abgeschlossenen Zeitraums. Sie sind durch den benötigten Zeitraum zu ersetzen; für dessen Breite gilt keine Grenze.

Zu den Zahlenwerten: Jede Kennzahl führt die für sie festgelegte Anzahl Nachkommastellen — je nach Kennzahl eine, zwei, drei, vier oder sechs. Die Stellenzahl ist Teil des Formats und bleibt auch dann erhalten, wenn die Stellen null sind: 24.0 und 0.000000 sind so gewollt. Lesen Sie die Werte als Dezimalzahl ein, nicht als Gleitkommazahl, und trimmen Sie die nachfolgenden Nullen nicht weg.

12.1 AggregatedConsumptionData

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/AggregatedConsumptionData?startDate=2026-06-01&endDate=2026-06-30
```

Antwort (gekürzt)

```
<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<AggregatedConsumptionData xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <AggregatedConsumptionData>
    <Gasday>2026-06-30</Gasday>
    <HGasSLPsyn>123216768</HGasSLPsyn>
    <HGasSLPana>30583776</HGasSLPana>
    <LGasSLPsyn>9395016</LGasSLPsyn>
    <LGasSLPana>3001104</LGasSLPana>
    <HGasRLMmT>1102949760</HGasRLMmT>
    <LGasRLMmT>60189600</LGasRLMmT>
    <HGasRLMoT>25091498</HGasRLMoT>
    <LGasRLMoT>211913</LGasRLMoT>
    <Status>Final</Status>
    <Unit>kWh</Unit>
  </AggregatedConsumptionData>
  <AggregatedConsumptionData>
    <Gasday>2026-06-29</Gasday>
    <HGasSLPsyn>114873264</HGasSLPsyn>
    <HGasSLPana>29123424</HGasSLPana>
    <LGasSLPsyn>8696760</LGasSLPsyn>
    <LGasSLPana>2763360</LGasSLPana>
    <HGasRLMmT>1035000648</HGasRLMmT>
    <LGasRLMmT>62822496</LGasRLMmT>
    <HGasRLMoT>21435526</HGasRLMoT>
    <LGasRLMoT>196828</LGasRLMoT>
    <Status>Final</Status>
    <Unit>kWh</Unit>
  </AggregatedConsumptionData>
  <!-- 28 weitere Einträge derselben Form -->
</AggregatedConsumptionData>
```

12.2 AggregateImbalancePositions

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/AggregateImbalancePositions
```

Für diesen Endpunkt ist kein Beispiel abgedruckt: Er berichtet den laufenden Gastag, seine Antwort ändert sich also stündlich. Die Form der Antwort ist dem Schema zu entnehmen.

12.3 BalancingGasContractedCapacity

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/BalancingGasContractedCapacity?startDate=2025-07-01&endDate=2026-06-30
```

Antwort (gekürzt)

```
<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<BalancingGasContractedCapacity xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <BalancingGasContractedCapacity>
    <ContractRuntimeBegin>2026-06-30T06:00:00</ContractRuntimeBegin>
    <ContractRuntimeEnd>2026-07-01T06:00:00</ContractRuntimeEnd>
    <NetworkPoint>VIP TTF-THE-L (TG/GTS)</NetworkPoint>
    <Direction>SystemExit</Direction>
    <CapacityAmount>1140000</CapacityAmount>
    <UnitCapacityAmount>kWh/h/runtime</UnitCapacityAmount>
    <CapacityCosts>61357.09</CapacityCosts>
    <UnitCapacityCosts>EUR</UnitCapacityCosts>
  </BalancingGasContractedCapacity>
  <BalancingGasContractedCapacity>
    <ContractRuntimeBegin>2026-06-29T06:00:00</ContractRuntimeBegin>
    <ContractRuntimeEnd>2026-06-30T06:00:00</ContractRuntimeEnd>
    <NetworkPoint>VIP TTF-THE-L (TG/GTS)</NetworkPoint>
    <Direction>SystemExit</Direction>
    <CapacityAmount>961000</CapacityAmount>
    <UnitCapacityAmount>kWh/h/runtime</UnitCapacityAmount>
    <CapacityCosts>51722.95</CapacityCosts>
    <UnitCapacityCosts>EUR</UnitCapacityCosts>
  </BalancingGasContractedCapacity>
  <!-- 251 weitere Einträge derselben Form -->
</BalancingGasContractedCapacity>
```

12.4 BrokeredGasVolumesMonthly

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/BrokeredGasVolumesMonthly?startDate=2025-07-01&endDate=2026-06-30
```

Antwort (gekürzt)

```
<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<BrokeredGasVolumesMonthly xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <BrokeredGasVolumesMonthly>
    <Month>2025-07-01</Month>
    <BrokeredVolumes>325424.874</BrokeredVolumes>
    <Unit>GWh</Unit>
  </BrokeredGasVolumesMonthly>
  <BrokeredGasVolumesMonthly>
    <Month>2025-08-01</Month>
    <BrokeredVolumes>285754.805</BrokeredVolumes>
    <Unit>GWh</Unit>
  </BrokeredGasVolumesMonthly>
  <!-- 10 weitere Einträge derselben Form -->
</BrokeredGasVolumesMonthly>
```

12.5 CapacityBuyBackDemandNotice

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/CapacityBuyBackDemandNotice?startDate=2025-07-01&endDate=2026-06-30
```

Antwort

```
<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<CapacityBuyBackDemandNotice xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema" />
```

Der abgefragte Zeitraum enthielt keine Einträge; der Bericht antwortet dann mit dem leeren Wurzelement und nicht mit einem Fehler. Die Form eines gefüllten Eintrags ist dem Schema zu entnehmen.

12.6 CapacityBuyBackUsage

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/CapacityBuyBackUsage?startDate=2025-07-01&endDate=2026-06-30
```

Antwort

```
<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<CapacityBuyBackUsage xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema" />
```

Der abgefragte Zeitraum enthielt keine Einträge; der Bericht antwortet dann mit dem leeren Wurzelement und nicht mit einem Fehler. Die Form eines gefüllten Eintrags ist dem Schema zu entnehmen.

12.7 CommercialConversion

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/CommercialConversion?startDate=2026-06-01&endDate=2026-06-30
```

Antwort (gekürzt)

```
<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<CommercialConversion xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <CommercialConversion>
    <Gasday>2026-06-30</Gasday>
    <CommercialConversionQuantityHtoL>0</CommercialConversionQuantityHtoL>
    <UnitCommercialConversionQuantityHtoL>kWh</UnitCommercialConversionQuantityHtoL>
    <CommercialConversionQuantityLtoH>104724000</CommercialConversionQuantityLtoH>
    <UnitCommercialConversionQuantityLtoH>kWh</UnitCommercialConversionQuantityLtoH>
    <DailyAveragePriceHtoL xsi:nil="true" />
    <UnitDailyAveragePriceHtoL>EUR/MWh</UnitDailyAveragePriceHtoL>
    <DailyAveragePriceLtoH>2.58</DailyAveragePriceLtoH>
    <UnitDailyAveragePriceLtoH>EUR/MWh</UnitDailyAveragePriceLtoH>
    <CommercialConversionCostsHtoL>0</CommercialConversionCostsHtoL>
    <UnitCommercialConversionCostsHtoL>EUR</UnitCommercialConversionCostsHtoL>
    <CommercialConversionCostsLtoH>269773.74</CommercialConversionCostsLtoH>
    <UnitCommercialConversionCostsLtoH>EUR</UnitCommercialConversionCostsLtoH>
    <Status>final</Status>
  </CommercialConversion>
  <CommercialConversion>
    <Gasday>2026-06-29</Gasday>
    <CommercialConversionQuantityHtoL>0</CommercialConversionQuantityHtoL>
    <UnitCommercialConversionQuantityHtoL>kWh</UnitCommercialConversionQuantityHtoL>
    <CommercialConversionQuantityLtoH>132080000</CommercialConversionQuantityLtoH>
    <UnitCommercialConversionQuantityLtoH>kWh</UnitCommercialConversionQuantityLtoH>
    <DailyAveragePriceHtoL xsi:nil="true" />
    <UnitDailyAveragePriceHtoL>EUR/MWh</UnitDailyAveragePriceHtoL>
    <DailyAveragePriceLtoH>3.92</DailyAveragePriceLtoH>
    <UnitDailyAveragePriceLtoH>EUR/MWh</UnitDailyAveragePriceLtoH>
    <CommercialConversionCostsHtoL>0</CommercialConversionCostsHtoL>
    <UnitCommercialConversionCostsHtoL>EUR</UnitCommercialConversionCostsHtoL>
    <CommercialConversionCostsLtoH>517323.27</CommercialConversionCostsLtoH>
    <UnitCommercialConversionCostsLtoH>EUR</UnitCommercialConversionCostsLtoH>
    <Status>final</Status>
  </CommercialConversion>
</CommercialConversion>
```

```
</CommercialConversion>
<!-- 28 weitere Einträge derselben Form -->
</CommercialConversion>
```

12.8 ConversionMeasuresChart

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/ConversionMeasuresChart?startDate=2026-06-01&endDate=2026-06-30
```

Antwort (gekürzt)

```
<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<ConversionMeasuresChart xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <ConversionMeasuresChart>
    <Gasday>2026-06-01</Gasday>
    <SystemWideVirtualConversion>-264033744</SystemWideVirtualConversion>
    <TechnicalConversionHtoL>7763366</TechnicalConversionHtoL>
    <TechnicalConversionLtoH>-14426813</TechnicalConversionLtoH>
    <TransportConversionHtoL>0</TransportConversionHtoL>
    <TransportConversionLtoH>0</TransportConversionLtoH>
    <CommercialConversionHtoL>0</CommercialConversionHtoL>
    <CommercialConversionLtoH>-141343000</CommercialConversionLtoH>
    <Unit>kWh</Unit>
  </ConversionMeasuresChart>
  <ConversionMeasuresChart>
    <Gasday>2026-06-02</Gasday>
    <SystemWideVirtualConversion>-158270359</SystemWideVirtualConversion>
    <TechnicalConversionHtoL>992</TechnicalConversionHtoL>
    <TechnicalConversionLtoH>-748786</TechnicalConversionLtoH>
    <TransportConversionHtoL>0</TransportConversionHtoL>
    <TransportConversionLtoH>0</TransportConversionLtoH>
    <CommercialConversionHtoL>0</CommercialConversionHtoL>
    <CommercialConversionLtoH>0</CommercialConversionLtoH>
    <Unit>kWh</Unit>
  </ConversionMeasuresChart>
  <!-- 28 weitere Einträge derselben Form -->
</ConversionMeasuresChart>
```

12.9 ExternalBalancingGas

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/ExternalBalancingGas?startDate=2026-06-01&endDate=2026-06-30
```

Antwort (gekürzt)

```
<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<ExternalBalancingGas xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <ExternalBalancingGas>
    <Gasday>2026-06-16</Gasday>
    <TimestampActivation>2026-06-16T19:00:00</TimestampActivation>
    <Direction>SystemBuy</Direction>
    <GasQuality>H-/L-Gas</GasQuality>
    <MeritOrderRank>1</MeritOrderRank>
    <Duration>11</Duration>
    <UnitDuration>h</UnitDuration>
    <LotSize>1</LotSize>
    <UnitLotSize>MWh/h</UnitLotSize>
    <NumberOfLots>1</NumberOfLots>
    <HourlyQuantity>68</HourlyQuantity>
    <UnitHourlyQuantity>MWh/h</UnitHourlyQuantity>
    <DailyQuantity>748</DailyQuantity>
    <UnitDailyQuantity>MWh</UnitDailyQuantity>
    <CommodityCharge>42.65</CommodityCharge>
    <UnitCommodityCharge>€/MWh</UnitCommodityCharge>
    <CommodityValue>31902.2</CommodityValue>
    <UnitCommodityValue>€</UnitCommodityValue>
    <ProductType>RoD</ProductType>
    <CallType>Global</CallType>
    <TermType>Shortterm</TermType>
    <Location>THE</Location>
    <LocationType>Exchange</LocationType>
```

```

    <Exchange>EEX</Exchange>
  </ExternalBalancingGas>
<ExternalBalancingGas>
  <Gasday>2026-06-16</Gasday>
  <TimestampActivation>2026-06-16T19:00:00</TimestampActivation>
  <Direction>SystemBuy</Direction>
  <GasQuality>H-/L-Gas</GasQuality>
  <MeritOrderRank>1</MeritOrderRank>
  <Duration>11</Duration>
  <UnitDuration>h</UnitDuration>
  <LotSize>1</LotSize>
  <UnitLotSize>MWh/h</UnitLotSize>
  <NumberOfLots>1</NumberOfLots>
  <HourlyQuantity>91</HourlyQuantity>
  <UnitHourlyQuantity>MWh/h</UnitHourlyQuantity>
  <DailyQuantity>1001</DailyQuantity>
  <UnitDailyQuantity>MWh</UnitDailyQuantity>
  <CommodityCharge>42.69</CommodityCharge>
  <UnitCommodityCharge>€/MWh</UnitCommodityCharge>
  <CommodityValue>42732.69</CommodityValue>
  <UnitCommodityValue>€</UnitCommodityValue>
  <ProductType>RoD</ProductType>
  <CallType>Global</CallType>
  <TermType>Shortterm</TermType>
  <Location>THE</Location>
  <LocationType>Exchange</LocationType>
  <Exchange>EEX</Exchange>
</ExternalBalancingGas>
<!-- 1601 weitere Einträge derselben Form -->
</ExternalBalancingGas>

```

12.10 ExternalBalancingGasContracts

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/ExternalBalancingGasContracts?startDate=2026-06-01&endDate=2026-06-30
```

Antwort (gekürzt)

```

<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<ExternalBalancingGasContracts xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <ExternalBalancingGasContracts>
    <ContractRuntimeBegin>2026-06-01T06:00:00</ContractRuntimeBegin>
    <ContractRuntimeEnd>2026-07-01T06:00:00</ContractRuntimeEnd>
    <Product>Short Call Balancing Services</Product>
    <CapacityType>n/a</CapacityType>
    <CalculationMethod>n/a</CalculationMethod>
    <GasQuality>L-Gas</GasQuality>
    <Direction>SystemBuy</Direction>
    <Location>SPEICHER EPE L (UST)</Location>
    <CapacityCharge>1175</CapacityCharge>
    <UnitCapacityCharge>EUR</UnitCapacityCharge>
    <LotSize>10</LotSize>
    <UnitLotSize>MWh</UnitLotSize>
    <CommodityCharge>0</CommodityCharge>
    <UnitCommodityCharge>EUR/MWh</UnitCommodityCharge>
    <CostsPerCallOrder xsi:nil="true" />
    <LeadTime xsi:nil="true" />
    <DaysOfUse xsi:nil="true" />
  </ExternalBalancingGasContracts>
  <ExternalBalancingGasContracts>
    <ContractRuntimeBegin>2026-06-01T06:00:00</ContractRuntimeBegin>
    <ContractRuntimeEnd>2026-07-01T06:00:00</ContractRuntimeEnd>
    <Product>Short Call Balancing Services</Product>
    <CapacityType>n/a</CapacityType>
    <CalculationMethod>n/a</CalculationMethod>
    <GasQuality>L-Gas</GasQuality>
    <Direction>SystemBuy</Direction>
    <Location>SPEICHER EPE L (UST)</Location>
    <CapacityCharge>1175</CapacityCharge>
    <UnitCapacityCharge>EUR</UnitCapacityCharge>
    <LotSize>10</LotSize>
    <UnitLotSize>MWh</UnitLotSize>
    <CommodityCharge>0</CommodityCharge>
    <UnitCommodityCharge>EUR/MWh</UnitCommodityCharge>
    <CostsPerCallOrder xsi:nil="true" />
  </ExternalBalancingGasContracts>

```

```

    <LeadTime xsi:nil="true" />
    <DaysOfUse xsi:nil="true" />
  </ExternalBalancingGasContracts>
  <!-- 358 weitere Einträge derselben Form -->
</ExternalBalancingGasContracts>

```

12.11 ExternalBalancingGasCounteracting

Anfrage

```

GET /api/dataexport/xmlexport/ExternalBalancingGasCounteracting?startDate=2026-06-01&endDate=2026-06-30

```

Antwort (gekürzt)

```

<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<OppositeExternalControlEnergyLtoH xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <OppositeExternalControlEnergyLtoH>
    <Gasday>2026-06-01</Gasday>
    <Occurrence>true</Occurrence>
  </OppositeExternalControlEnergyLtoH>
  <OppositeExternalControlEnergyLtoH>
    <Gasday>2026-06-02</Gasday>
    <Occurrence>false</Occurrence>
  </OppositeExternalControlEnergyLtoH>
  <!-- 28 weitere Einträge derselben Form -->
</OppositeExternalControlEnergyLtoH>

```

12.12 ExternalBalancingGasExceptionsMOL

Anfrage

```

GET /api/dataexport/xmlexport/ExternalBalancingGasExceptionsMOL?startDate=2025-07-01&endDate=2026-06-30

```

Antwort (gekürzt)

```

<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<ExternalBalancingGasExceptionsMOL xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <ExternalBalancingGasExceptionsMOL>
    <Gasday>2026-03-23</Gasday>
    <OriginalMeritOrderRank>MOL 2-RoD</OriginalMeritOrderRank>
    <CompensationalMeritOrderRank>MOL 4</CompensationalMeritOrderRank>
    <ReasonForException>Aufgrund eines Testabrufs wurden kontrahierte LTO in der Variante RoD
      abgerufen/ Due to a test call, contracted LTO were called in the variant
      RoD</ReasonForException>
  </ExternalBalancingGasExceptionsMOL>
  <ExternalBalancingGasExceptionsMOL>
    <Gasday>2026-03-17</Gasday>
    <OriginalMeritOrderRank>MOL 2-RoD</OriginalMeritOrderRank>
    <CompensationalMeritOrderRank>MOL 4</CompensationalMeritOrderRank>
    <ReasonForException>Aufgrund eines Testabrufs wurden kontrahierte LTO in der Variante RoD
      abgerufen/ Due to a test call, contracted LTO were called in the variant
      RoD</ReasonForException>
  </ExternalBalancingGasExceptionsMOL>
  <!-- 4 weitere Einträge derselben Form -->
</ExternalBalancingGasExceptionsMOL>

```

12.13 ExternalBalancingGasExtraordinaryRequirementsDaily

Anfrage

```

GET /api/dataexport/xmlexport/ExternalBalancingGasExtraordinaryRequirementsDaily?startDate=2026-06-01&endDate=2026-06-30

```

Antwort

```

<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<ExternalBalancingGasExtraordinaryRequirementsDaily xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema" />

```

Der abgefragte Zeitraum enthielt keine Einträge; der Bericht antwortet dann mit dem leeren Wurzelement und nicht mit einem Fehler. Die Form eines gefüllten Eintrags ist dem Schema zu entnehmen.

12.14

ExternalBalancingGasExtraordinaryRequirementsHourly

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/ExternalBalancingGasExtraordinaryRequirementsHourly?
startDate=2026-06-01&endDate=2026-06-30
```

Antwort

```
<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<ExternalBalancingGasExtraordinaryRequirementsHourly
  xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema" />
```

Der abgefragte Zeitraum enthielt keine Einträge; der Bericht antwortet dann mit dem leeren Wurzelement und nicht mit einem Fehler. Die Form eines gefüllten Eintrags ist dem Schema zu entnehmen.

12.15 ExternalBalancingGasFlexibility

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/ExternalBalancingGasFlexibility?startDate=2022-03-11&endDate=2022-
06-08
```

Antwort (gekürzt)

```
<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<ExternalBalancingGasFlexibility xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <ExternalBalancingGasFlexibility>
    <Gasday>2022-06-08</Gasday>
    <GasQuality>L-Gas</GasQuality>
    <Location>GTG</Location>
    <MeritOrderRank>4</MeritOrderRank>
    <Duration xsi:nil="true" />
    <DailyQuantityLending>0</DailyQuantityLending>
    <UnitDailyQuantityLending>kWh</UnitDailyQuantityLending>
    <DailyQuantityLendingReturn>0</DailyQuantityLendingReturn>
    <UnitDailyQuantityLendingReturn>kWh</UnitDailyQuantityLendingReturn>
    <DailyQuantityParking>0</DailyQuantityParking>
    <UnitDailyQuantityParking>kWh</UnitDailyQuantityParking>
    <DailyQuantityParkingReturn>310000</DailyQuantityParkingReturn>
    <UnitDailyQuantityParkingReturn>kWh</UnitDailyQuantityParkingReturn>
    <GasAccount>0</GasAccount>
    <UnitGasAccount>kWh</UnitGasAccount>
    <CommodityCosts>53.6</CommodityCosts>
    <UnitCommodityCosts>EUR</UnitCommodityCosts>
  </ExternalBalancingGasFlexibility>
  <ExternalBalancingGasFlexibility>
    <Gasday>2022-06-07</Gasday>
    <GasQuality>L-Gas</GasQuality>
    <Location>GTG</Location>
    <MeritOrderRank>4</MeritOrderRank>
    <Duration xsi:nil="true" />
    <DailyQuantityLending>0</DailyQuantityLending>
    <UnitDailyQuantityLending>kWh</UnitDailyQuantityLending>
    <DailyQuantityLendingReturn>0</DailyQuantityLendingReturn>
    <UnitDailyQuantityLendingReturn>kWh</UnitDailyQuantityLendingReturn>
    <DailyQuantityParking>0</DailyQuantityParking>
    <UnitDailyQuantityParking>kWh</UnitDailyQuantityParking>
    <DailyQuantityParkingReturn>0</DailyQuantityParkingReturn>
    <UnitDailyQuantityParkingReturn>kWh</UnitDailyQuantityParkingReturn>
    <GasAccount>310000</GasAccount>
    <UnitGasAccount>kWh</UnitGasAccount>
    <CommodityCosts>74.4</CommodityCosts>
    <UnitCommodityCosts>EUR</UnitCommodityCosts>
  </ExternalBalancingGasFlexibility>
```

```
<!-- 91 weitere Einträge derselben Form -->
</ExternalBalancingGasFlexibility>
```

12.16 FeesAndLevies

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/FeesAndLevies?filter=All
```

Antwort (gekürzt)

```
<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<FeesAndCharges xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <FeesAndCharges>
    <ValidFrom>2026-01-01T00:00:00</ValidFrom>
    <ValidUntil>2026-12-31T00:00:00</ValidUntil>
    <Unit>EUR/kWh/h/a</Unit>
    <Typ>Biogasumlage</Typ>
    <Amount>1.3268</Amount>
  </FeesAndCharges>
  <FeesAndCharges>
    <ValidFrom>2025-01-01T00:00:00</ValidFrom>
    <ValidUntil>2025-12-31T00:00:00</ValidUntil>
    <Unit>EUR/kWh/h/a</Unit>
    <Typ>Biogasumlage</Typ>
    <Amount>1.0542</Amount>
  </FeesAndCharges>
  <!-- 28 weitere Einträge derselben Form -->
</FeesAndCharges>
```

12.17 GasExchangeVolumesMonthly

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/GasExchangeVolumesMonthly?startDate=2026-06-01&endDate=2026-06-30
```

Antwort (gekürzt)

```
<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<GasExchangeVolumesMonthly xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <GasExchangeVolumesMonthly>
    <Month>2026-06-01</Month>
    <DayAheadVolumes>50594.616</DayAheadVolumes>
    <WithinDayVolumes>6291.827</WithinDayVolumes>
    <HourVolumes>0</HourVolumes>
    <FutureVolumes>82059.176</FutureVolumes>
    <Unit>GWh</Unit>
  </GasExchangeVolumesMonthly>
</GasExchangeVolumesMonthly>
```

12.18 InternalBalancingGas

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/InternalBalancingGas?startDate=2026-06-01&endDate=2026-06-30
```

Antwort (gekürzt)

```
<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<InternalBalancingGas xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <InternalBalancingGas>
    <Gasday>2026-06-01</Gasday>
    <BalancingGasPositiveShiftHGas>172451</BalancingGasPositiveShiftHGas>
    <BalancingGasNegativeShiftHGas>74304</BalancingGasNegativeShiftHGas>
    <BalancingGasPositiveShiftLGas>11570</BalancingGasPositiveShiftLGas>
    <BalancingGasNegativeShiftLGas>13229</BalancingGasNegativeShiftLGas>
  </InternalBalancingGas>
  <InternalBalancingGas>
    <Gasday>2026-06-02</Gasday>
```

```
<BalancingGasPositiveShiftHGas>113734</BalancingGasPositiveShiftHGas>
<BalancingGasNegativeShiftHGas>106287</BalancingGasNegativeShiftHGas>
<BalancingGasPositiveShiftLGas>7454</BalancingGasPositiveShiftLGas>
<BalancingGasNegativeShiftLGas>2886</BalancingGasNegativeShiftLGas>
</InternalBalancingGas>
<!-- 28 weitere Einträge derselben Form -->
</InternalBalancingGas>
```

12.19 MarketAreaBalanceStatus

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/MarketAreaBalanceStatus?anzeigeDatum=2026-06-15
```

Antwort (gekürzt)

```
<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<MarketAreaBalanceStatus xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <MarketAreaBalanceStatus>
    <Gasday>2026-06-12T06:00:00</Gasday>
    <BalanceStartOfDay>0</BalanceStartOfDay>
    <BalanceEndOfDay>1000</BalanceEndOfDay>
    <Unit>Mwh</Unit>
  </MarketAreaBalanceStatus>
</MarketAreaBalanceStatus>
```

12.20 MarketAreaMonitor

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/MarketAreaMonitor?startDate=2026-06-01&endDate=2026-06-30
```

Antwort (gekürzt)

```
<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<MarketAreaMonitor xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <MarketAreaMonitor>
    <Gasday>2026-06-30</Gasday>
    <Austria>-309</Austria>
    <Belgium_Luxembourg>613</Belgium_Luxembourg>
    <CzechRepublic>-263</CzechRepublic>
    <Denmark_Sweden>0</Denmark_Sweden>
    <France>0</France>
    <Netherlands>458</Netherlands>
    <Norway>1227</Norway>
    <Poland>-1</Poland>
    <Switzerland>-119</Switzerland>
    <Nordstream>0</Nordstream>
    <Storage>-677</Storage>
    <Production_Germany>55</Production_Germany>
    <LNG_Terminals>239</LNG_Terminals>
    <Total_RLM>-1188</Total_RLM>
    <Total_SLP>-166</Total_SLP>
    <Unit>Gwh</Unit>
    <TimestampDataQueried>2026-07-01T22:05:30</TimestampDataQueried>
  </MarketAreaMonitor>
  <MarketAreaMonitor>
    <Gasday>2026-06-29</Gasday>
    <Austria>-307</Austria>
    <Belgium_Luxembourg>619</Belgium_Luxembourg>
    <CzechRepublic>-271</CzechRepublic>
    <Denmark_Sweden>0</Denmark_Sweden>
    <France>0</France>
    <Netherlands>524</Netherlands>
    <Norway>1306</Norway>
    <Poland>-1</Poland>
    <Switzerland>-173</Switzerland>
    <Nordstream>0</Nordstream>
    <Storage>-868</Storage>
    <Production_Germany>50</Production_Germany>
    <LNG_Terminals>303</LNG_Terminals>
    <Total_RLM>-1119</Total_RLM>
    <Total_SLP>-155</Total_SLP>
```

```

<Unit>GWh</Unit>
<TimestampDataQueried>2026-06-30T10:59:57</TimestampDataQueried>
</MarketAreaMonitor>
<!-- 28 weitere Einträge derselben Form -->
</MarketAreaMonitor>

```

12.21 MBIDemandNotice

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/MBIDemandNotice?startDate=2025-07-01&endDate=2026-06-30
```

Antwort

```

<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<MBIDemandNotice xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema" />

```

Der abgefragte Zeitraum enthielt keine Einträge; der Bericht antwortet dann mit dem leeren Wurzelement und nicht mit einem Fehler. Die Form eines gefüllten Eintrags ist dem Schema zu entnehmen.

12.22 MBIPotentials

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/MBIPotentials?startDate=2025-08-17&endDate=2025-11-14
```

Antwort (gekürzt)

```

<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<MBIPotentials xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <MBIPotentials>
    <Gasday>2025-11-13</Gasday>
    <DeliveryStart>2025-11-13T12:00:00</DeliveryStart>
    <DeliveryEnd>2025-11-14T06:00:00</DeliveryEnd>
    <Direction>ENTRY</Direction>
    <Area>SOUTH_H</Area>
    <ProductType>SOUTH_H THE South H VIP NL</ProductType>
    <PotentialAvailable>1</PotentialAvailable>
    <MBIUsage>1</MBIUsage>
    <BalancingGasUsage>0</BalancingGasUsage>
    <Unit>MW</Unit>
  </MBIPotentials>
  <MBIPotentials>
    <Gasday>2025-11-13</Gasday>
    <DeliveryStart>2025-11-13T12:00:00</DeliveryStart>
    <DeliveryEnd>2025-11-14T06:00:00</DeliveryEnd>
    <Direction>EXIT</Direction>
    <Area>NORTH_H</Area>
    <ProductType>NORTH_H THE North H VIP NL</ProductType>
    <PotentialAvailable>1</PotentialAvailable>
    <MBIUsage>1</MBIUsage>
    <BalancingGasUsage>0</BalancingGasUsage>
    <Unit>MW</Unit>
  </MBIPotentials>
</MBIPotentials>

```

12.23 MBIUsageAllocatedTrades

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/MBIUsageAllocatedTrades?startDate=2026-04-01&endDate=2026-06-30
```

Antwort

```

<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<MBIUsageAllocatedTrades xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema" />

```

Der abgefragte Zeitraum enthielt keine Einträge; der Bericht antwortet dann mit dem leeren Wurzelement und nicht mit einem Fehler. Die Form eines gefüllten Eintrags ist dem Schema zu entnehmen.

12.24 MBIUsageSpreadProduct

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/MBIUsageSpreadProduct?startDate=2025-08-17&endDate=2025-11-14
```

Antwort (gekürzt)

```
<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<MBIUsageSpreadProduct xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <MBIUsageSpreadProduct>
    <Gasday>2025-11-14</Gasday>
    <Congestion>MBI_SOUTH_TO_NORTH</Congestion>
    <Location>THEH-NORTH</Location>
    <Direction>BUY</Direction>
    <DeliveryStart>2025-11-14T06:00:00</DeliveryStart>
    <Duration>24</Duration>
    <UnitDuration>h</UnitDuration>
    <HourlyQuantity>1</HourlyQuantity>
    <UnitHourlyQuantity>MWh</UnitHourlyQuantity>
    <DailyQuantity>24</DailyQuantity>
    <UnitDailyQuantity>MWh</UnitDailyQuantity>
    <CommodityCharge>32.2</CommodityCharge>
    <UnitCommodityCharge>EUR/MWh</UnitCommodityCharge>
    <CommodityValue>772.8</CommodityValue>
    <UnitCommodityValue>EUR</UnitCommodityValue>
  </MBIUsageSpreadProduct>
  <MBIUsageSpreadProduct>
    <Gasday>2025-11-14</Gasday>
    <Congestion>MBI_SOUTH_TO_NORTH</Congestion>
    <Location>THEH-SOUTH</Location>
    <Direction>SELL</Direction>
    <DeliveryStart>2025-11-14T06:00:00</DeliveryStart>
    <Duration>24</Duration>
    <UnitDuration>h</UnitDuration>
    <HourlyQuantity>1</HourlyQuantity>
    <UnitHourlyQuantity>MWh</UnitHourlyQuantity>
    <DailyQuantity>24</DailyQuantity>
    <UnitDailyQuantity>MWh</UnitDailyQuantity>
    <CommodityCharge>32.2</CommodityCharge>
    <UnitCommodityCharge>EUR/MWh</UnitCommodityCharge>
    <CommodityValue>772.8</CommodityValue>
    <UnitCommodityValue>EUR</UnitCommodityValue>
  </MBIUsageSpreadProduct>
</MBIUsageSpreadProduct>
```

12.25 MBIUsageThirdPartyNetwork

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/MBIUsageThirdPartyNetwork?startDate=2025-08-17&endDate=2025-11-14
```

Antwort (gekürzt)

```
<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<MBIUsageThirdPartyNetwork xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <MBIUsageThirdPartyNetwork>
    <Gasday>2025-11-13</Gasday>
    <Congestion>MBI_NORTH_TO_SOUTH</Congestion>
    <TSO>N4G</TSO>
    <NetworkPoint>VIP Brandov-THE (N4G)</NetworkPoint>
    <Direction>ENTRY</Direction>
    <ContractRuntimeBegin>2025-11-13T16:00:00</ContractRuntimeBegin>
    <ContractRuntimeEnd>2025-11-14T06:00:00</ContractRuntimeEnd>
    <CapacityAmount>1</CapacityAmount>
    <UnitCapacityAmount>MWh</UnitCapacityAmount>
    <CapacityCosts>3.11</CapacityCosts>
    <UnitCapacityCosts>EUR</UnitCapacityCosts>
  </MBIUsageThirdPartyNetwork>
```

```

<MBIUsageThirdPartyNetwork>
  <Gasday>2025-11-13</Gasday>
  <Congestion>MBI_NORTH_TO_SOUTH</Congestion>
  <TSO>GSC</TSO>
  <NetworkPoint>VIP Brandov-THE (GSC)</NetworkPoint>
  <Direction>EXIT</Direction>
  <ContractRuntimeBegin>2025-11-13T16:00:00</ContractRuntimeBegin>
  <ContractRuntimeEnd>2025-11-14T06:00:00</ContractRuntimeEnd>
  <CapacityAmount>1</CapacityAmount>
  <UnitCapacityAmount>Mw</UnitCapacityAmount>
  <CapacityCosts>21.45</CapacityCosts>
  <UnitCapacityCosts>EUR</UnitCapacityCosts>
</MBIUsageThirdPartyNetwork>
<!-- 6 weitere Einträge derselben Form -->
</MBIUsageThirdPartyNetwork>

```

12.26 MBIUsageVIPWheeling

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/MBIUsageVIPWheeling?startDate=2025-08-17&endDate=2025-11-14
```

Antwort (gekürzt)

```

<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<MBIUsageVIPWheeling xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <MBIUsageVIPWheeling>
    <Gasday>2025-11-13</Gasday>
    <Congestion>MBI_NORTH_TO_SOUTH</Congestion>
    <TSO>GUD</TSO>
    <NetworkPoint>VIP TTF-THE-H (GUD-GTS)</NetworkPoint>
    <Direction>ENTRY</Direction>
    <ContractRuntimeBegin>2025-11-13T12:00:00</ContractRuntimeBegin>
    <ContractRuntimeEnd>2025-11-14T06:00:00</ContractRuntimeEnd>
    <CapacityAmount>1</CapacityAmount>
    <UnitCapacityAmount>Mw</UnitCapacityAmount>
    <CapacityCosts>27.58</CapacityCosts>
    <UnitCapacityCosts>EUR</UnitCapacityCosts>
  </MBIUsageVIPWheeling>
  <MBIUsageVIPWheeling>
    <Gasday>2025-11-13</Gasday>
    <Congestion>MBI_NORTH_TO_SOUTH</Congestion>
    <TSO>GUD</TSO>
    <NetworkPoint>VIP TTF-THE-H (GUD-GTS)</NetworkPoint>
    <Direction>EXIT</Direction>
    <ContractRuntimeBegin>2025-11-13T12:00:00</ContractRuntimeBegin>
    <ContractRuntimeEnd>2025-11-14T06:00:00</ContractRuntimeEnd>
    <CapacityAmount>1</CapacityAmount>
    <UnitCapacityAmount>Mw</UnitCapacityAmount>
    <CapacityCosts>27.58</CapacityCosts>
    <UnitCapacityCosts>EUR</UnitCapacityCosts>
  </MBIUsageVIPWheeling>
  <!-- 2 weitere Einträge derselben Form -->
</MBIUsageVIPWheeling>

```

12.27 NeutralityAccountBalancingRLM

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/NeutralityAccountBalancingRLM?startDate=2026-06-01&endDate=2026-06-30
```

Antwort (gekürzt)

```

<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<NeutralityAccountBalancingRLM xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <NeutralityAccountBalancingRLM>
    <Month>2026-06-01</Month>
    <BalanceBeginningOfMonth>1202138542.99</BalanceBeginningOfMonth>
    <RevenuesBalancingGas>40159754.47</RevenuesBalancingGas>
    <RevenuesImbalanceCharges>20405834.24</RevenuesImbalanceCharges>
    <RevenuesFlexibilityCharges>0</RevenuesFlexibilityCharges>
    <RevenuesBalancingRLMNeutralityCharges>0</RevenuesBalancingRLMNeutralityCharges>
  </NeutralityAccountBalancingRLM>

```

```
<RevenuesRlmQuantityDifferences>1024254.76</RevenuesRlmQuantityDifferences>
<RevenuesOther>2803400.09</RevenuesOther>
<ExpendituresBalancingGas>12532933.48</ExpendituresBalancingGas>
<ExpendituresImbalanceCharges>15215540.23</ExpendituresImbalanceCharges>
<ExpendituresRlmQuantityDifferences>1593372.01</ExpendituresRlmQuantityDifferences>
<ExpendituresOther>9178186.48</ExpendituresOther>
<SurplusDistribution>0</SurplusDistribution>
<BalanceEndOfMonth>1228011754.35</BalanceEndOfMonth>
<Unit>EUR</Unit>
</NeutralityAccountBalancingRlm>
</NeutralityAccountBalancingRlm>
```

12.28 NeutralityAccountBalancingSLP

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/NeutralityAccountBalancingSLP?startDate=2026-06-01&endDate=2026-06-30
```

Antwort (gekürzt)

```
<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<NeutralityAccountBalancingSLP xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <NeutralityAccountBalancingSLP>
    <Month>2026-06-01</Month>
    <BalanceBeginningOfMonth>1990278383.85</BalanceBeginningOfMonth>
    <RevenuesBalancingGas>26311552.39</RevenuesBalancingGas>
    <RevenuesBalancingSlpNeutralityCharges>0</RevenuesBalancingSlpNeutralityCharges>
    <RevenuesReconciliationQuantities>0</RevenuesReconciliationQuantities>
    <RevenuesOther>3111269.01</RevenuesOther>
    <ExpendituresBalancingGas>3551851.11</ExpendituresBalancingGas>
    <ExpendituresReconciliationQuantities>0</ExpendituresReconciliationQuantities>
    <ExpendituresOther>4882634.7</ExpendituresOther>
    <SurplusDistribution>0</SurplusDistribution>
    <BalanceEndOfMonth>2011266719.44</BalanceEndOfMonth>
    <Unit>EUR</Unit>
  </NeutralityAccountBalancingSLP>
</NeutralityAccountBalancingSLP>
```

12.29 NeutralityAccountConversion

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/NeutralityAccountConversion?startDate=2026-06-01&endDate=2026-06-30
```

Antwort (gekürzt)

```
<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<NeutralityAccountConversion xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <NeutralityAccountConversion>
    <Month>2026-06-01</Month>
    <BalanceBeginningOfMonth>121866739.73</BalanceBeginningOfMonth>
    <RevenuesConversionNeutralityCharges>15360624.44</RevenuesConversionNeutralityCharges>
    <RevenuesConversionFee>0</RevenuesConversionFee>
    <RevenuesConversionMeasures>150626819.39</RevenuesConversionMeasures>
    <RevenuesInterest xsi:nil="true" />
    <ExpendituresConversionMeasures>158792672.74</ExpendituresConversionMeasures>
    <ExpendituresInterest xsi:nil="true" />
    <ExpendituresOther xsi:nil="true" />
    <SurplusDistribution xsi:nil="true" />
    <BalanceEndOfMonth>129061510.82</BalanceEndOfMonth>
    <RequiredLiquidityBuffer>269690460</RequiredLiquidityBuffer>
    <CalculativeBalance>-140628949.18</CalculativeBalance>
    <CurrentLiquidityBuffer>129061510.82</CurrentLiquidityBuffer>
    <Unit>EUR</Unit>
  </NeutralityAccountConversion>
</NeutralityAccountConversion>
```

12.30 NeutralityAccountStorageLevy

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/NeutralityAccountStorageLevy?startDate=2026-06-01&endDate=2026-06-30
```

Antwort (gekürzt)

```
<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<NeutralityAccountBalancingGasstorage xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <NeutralityAccountBalancingGasstorage>
    <Month>2026-06-01</Month>
    <BalanceStart>-1407533</BalanceStart>
    <RevenuesLevel1SSBO>0</RevenuesLevel1SSBO>
    <RevenuesLevel2SSBO>0</RevenuesLevel2SSBO>
    <RevenuesLevel3Purchases>0</RevenuesLevel3Purchases>
    <RevenuesGasstorageCharge>0</RevenuesGasstorageCharge>
    <FurtherRevenues>265683</FurtherRevenues>
    <CostsLevel1SSBO>0</CostsLevel1SSBO>
    <CostsLevel2SSBO>0</CostsLevel2SSBO>
    <CostsLevel3Procurement>0</CostsLevel3Procurement>
    <FurtherExpenditures>4267293</FurtherExpenditures>
    <BalanceEnd>-5409143</BalanceEnd>
    <Unit>EUR</Unit>
  </NeutralityAccountBalancingGasstorage>
</NeutralityAccountBalancingGasstorage>
```

12.31 PricesEnergyImbalance

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/PricesEnergyImbalance?startDate=2026-06-01&endDate=2026-06-30
```

Antwort (gekürzt)

```
<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<PricesEnergyImbalance xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <PricesEnergyImbalance>
    <Gasday>2026-06-30</Gasday>
    <PositiveEnergyImbalancePrice>43.3</PositiveEnergyImbalancePrice>
    <NegativeEnergyImbalancePrice>39</NegativeEnergyImbalancePrice>
    <VTPDailyAveragePrice>42.406</VTPDailyAveragePrice>
    <VTPDailyAveragePriceSmallAdjPlus>43.25412</VTPDailyAveragePriceSmallAdjPlus>
    <VTPDailyAveragePriceSmallAdjMinus>41.55788</VTPDailyAveragePriceSmallAdjMinus>
    <MarginalPriceSystemBuy>43.3</MarginalPriceSystemBuy>
    <MarginalPriceSystemSell>39</MarginalPriceSystemSell>
    <Unit>EUR/MWh</Unit>
  </PricesEnergyImbalance>
  <PricesEnergyImbalance>
    <Gasday>2026-06-29</Gasday>
    <PositiveEnergyImbalancePrice>44.095</PositiveEnergyImbalancePrice>
    <NegativeEnergyImbalancePrice>35</NegativeEnergyImbalancePrice>
    <VTPDailyAveragePrice>41.082</VTPDailyAveragePrice>
    <VTPDailyAveragePriceSmallAdjPlus>41.90364</VTPDailyAveragePriceSmallAdjPlus>
    <VTPDailyAveragePriceSmallAdjMinus>40.26036</VTPDailyAveragePriceSmallAdjMinus>
    <MarginalPriceSystemBuy>44.095</MarginalPriceSystemBuy>
    <MarginalPriceSystemSell>35</MarginalPriceSystemSell>
    <Unit>EUR/MWh</Unit>
  </PricesEnergyImbalance>
  <!-- 28 weitere Einträge derselben Form -->
</PricesEnergyImbalance>
```

12.32 PricesEnergyImbalancePreliminary

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/PricesEnergyImbalancePreliminary
```

Für diesen Endpunkt ist kein Beispiel abgedruckt: Er berichtet den laufenden Gastag, seine Antwort ändert sich also stündlich. Die Form der Antwort ist dem Schema zu entnehmen.

12.33 PricesFlexibilityCharge

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/PricesFlexibilityCharge?startDate=2026-06-01&endDate=2026-06-30
```

Antwort (gekürzt)

```
<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<PricesFlexibilityCharge xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <PricesFlexibilityCharge>
    <Gasday>2026-06-01</Gasday>
    <FlexibilityQuantity>0</FlexibilityQuantity>
    <UnitFlexibilityQuantity>MWh</UnitFlexibilityQuantity>
    <FlexibilityCosts>0</FlexibilityCosts>
    <UnitFlexibilityCosts>EUR</UnitFlexibilityCosts>
    <FlexibilityCharge>0</FlexibilityCharge>
    <UnitFlexibilityCharge>EUR/MWh</UnitFlexibilityCharge>
  </PricesFlexibilityCharge>
  <PricesFlexibilityCharge>
    <Gasday>2026-06-02</Gasday>
    <FlexibilityQuantity>0</FlexibilityQuantity>
    <UnitFlexibilityQuantity>MWh</UnitFlexibilityQuantity>
    <FlexibilityCosts>0</FlexibilityCosts>
    <UnitFlexibilityCosts>EUR</UnitFlexibilityCosts>
    <FlexibilityCharge>0</FlexibilityCharge>
    <UnitFlexibilityCharge>EUR/MWh</UnitFlexibilityCharge>
  </PricesFlexibilityCharge>
  <!-- 28 weitere Einträge derselben Form -->
</PricesFlexibilityCharge>
```

12.34 PricesFlexibilityChargeIntraday

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/PricesFlexibilityChargeIntraday
```

Für diesen Endpunkt ist kein Beispiel abgedruckt: Er berichtet den laufenden Gastag, seine Antwort ändert sich also stündlich. Die Form der Antwort ist dem Schema zu entnehmen.

12.35 PricesMonthlyAverage

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/PricesMonthlyAverage?startDate=2026-06-01&endDate=2026-06-30
```

Antwort

```
<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<PricesMonthlyAverageGasprice xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema" />
```

Der abgefragte Zeitraum enthielt keine Einträge; der Bericht antwortet dann mit dem leeren Wurzelement und nicht mit einem Fehler. Die Form eines gefüllten Eintrags ist dem Schema zu entnehmen.

12.36 PricesNationalReconciliation

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/PricesNationalReconciliation
```

Antwort (gekürzt)

```
<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
```

```

<PricesNationalReconciliation xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <PricesNationalReconciliation>
    <Month>2026-09-01</Month>
    <NationalReconciliationPrice>0.039611</NationalReconciliationPrice>
    <UnitNationalReconciliationPrice>EUR/kWh</UnitNationalReconciliationPrice>
  </PricesNationalReconciliation>
  <PricesNationalReconciliation>
    <Month>2026-08-01</Month>
    <NationalReconciliationPrice>0.038025</NationalReconciliationPrice>
    <UnitNationalReconciliationPrice>EUR/kWh</UnitNationalReconciliationPrice>
  </PricesNationalReconciliation>
  <!-- 58 weitere Einträge derselben Form -->
</PricesNationalReconciliation>

```

12.37 PricesRlmQuantityDifferences

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/PricesRlmQuantityDifferences?startDate=2026-06-01&endDate=2026-06-30
```

Antwort (gekürzt)

```

<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<PricesRlmQuantityDifferences xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <PricesRlmQuantityDifferences>
    <Gasday>2026-06-01</Gasday>
    <RlmQuantityDifferencesPrice>46.823</RlmQuantityDifferencesPrice>
    <UnitRlmQuantityDifferencesPrice>EUR/MWh</UnitRlmQuantityDifferencesPrice>
  </PricesRlmQuantityDifferences>
  <PricesRlmQuantityDifferences>
    <Gasday>2026-06-02</Gasday>
    <RlmQuantityDifferencesPrice>48.326</RlmQuantityDifferencesPrice>
    <UnitRlmQuantityDifferencesPrice>EUR/MWh</UnitRlmQuantityDifferencesPrice>
  </PricesRlmQuantityDifferences>
  <!-- 28 weitere Einträge derselben Form -->
</PricesRlmQuantityDifferences>

```

12.38 PricesTransportCostSurcharge

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/PricesTransportCostSurcharge?startDate=2026-06-01&endDate=2026-06-30
```

Antwort (gekürzt)

```

<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<PricesTransportationSurcharge xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <PricesTransportationSurcharge>
    <Month>2026-06-01</Month>
    <TradingCenter>NL (Day Ahead)</TradingCenter>
    <PeriodOfUse xsi:nil="true" />
    <TransportationMarkupSystemBuy>1.807</TransportationMarkupSystemBuy>
    <UnitTransportationMarkupSystemBuy>EUR/MWh</UnitTransportationMarkupSystemBuy>
    <TransportationMarkdownSystemSell>1.92</TransportationMarkdownSystemSell>
    <UnitTransportationMarkdownSystemSell>EUR/MWh</UnitTransportationMarkdownSystemSell>
  </PricesTransportationSurcharge>
  <PricesTransportationSurcharge>
    <Month>2026-06-01</Month>
    <TradingCenter>NL (Within Day)</TradingCenter>
    <PeriodOfUse xsi:nil="true" />
    <TransportationMarkupSystemBuy>2.291</TransportationMarkupSystemBuy>
    <UnitTransportationMarkupSystemBuy>EUR/MWh</UnitTransportationMarkupSystemBuy>
    <TransportationMarkdownSystemSell>2.404</TransportationMarkdownSystemSell>
    <UnitTransportationMarkdownSystemSell>EUR/MWh</UnitTransportationMarkdownSystemSell>
  </PricesTransportationSurcharge>
  <!-- 14 weitere Einträge derselben Form -->
</PricesTransportationSurcharge>

```

12.39 SettlementNetworkAccounts

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/SettlementNetworkAccounts?startDate=2023-07-01&endDate=2026-06-30
```

Antwort (gekürzt)

```
<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<SettlementNetworkAccounts xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <SettlementNetworkAccounts>
    <Month>2023-07-01</Month>
    <NetworkOperatorCode>987000000000</NetworkOperatorCode>
    <NetworkOperatorCodeType>DVGW</NetworkOperatorCodeType>
    <NetworkAccountCode>THE0NKH701107000</NetworkAccountCode>
    <NetworkOperatorName>ENRO Ludwigsfelde Netz GmbH</NetworkOperatorName>
  </SettlementNetworkAccounts>
  <SettlementNetworkAccounts>
    <Month>2023-07-01</Month>
    <NetworkOperatorCode>987000000000</NetworkOperatorCode>
    <NetworkOperatorCodeType>DVGW</NetworkOperatorCodeType>
    <NetworkAccountCode>THE0NKH700338000</NetworkAccountCode>
    <NetworkOperatorName>Gasversorgung Biedenkopf GmbH</NetworkOperatorName>
  </SettlementNetworkAccounts>
  <!-- 330 weitere Einträge derselben Form -->
</SettlementNetworkAccounts>
```

12.40 TechnicalConversion

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/TechnicalConversion?startDate=2026-06-01&endDate=2026-06-30
```

Antwort (gekürzt)

```
<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<TechnicalConversion xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <TechnicalConversion>
    <Gasday>2026-06-30</Gasday>
    <TCWithinTariffQuantityHtoL>10609934</TCWithinTariffQuantityHtoL>
    <UnitTCWithinTariffQuantityHtoL>kWh</UnitTCWithinTariffQuantityHtoL>
    <TCWithinTariffQuantityLtoH>124</TCWithinTariffQuantityLtoH>
    <UnitTCWithinTariffQuantityLtoH>kWh</UnitTCWithinTariffQuantityLtoH>
    <TCBeyondTariffQuantityHtoL>0</TCBeyondTariffQuantityHtoL>
    <UnitTCBeyondTariffQuantityHtoL>kWh</UnitTCBeyondTariffQuantityHtoL>
    <TCBeyondTariffQuantityLtoH>0</TCBeyondTariffQuantityLtoH>
    <UnitTCBeyondTariffQuantityLtoH>kWh</UnitTCBeyondTariffQuantityLtoH>
    <TransportConversionQuantityHtoL>0</TransportConversionQuantityHtoL>
    <UnitTransportConversionQuantityHtoL>kWh</UnitTransportConversionQuantityHtoL>
    <TransportConversionQuantityLtoH>0</TransportConversionQuantityLtoH>
    <UnitTransportConversionQuantityLtoH>kWh</UnitTransportConversionQuantityLtoH>
    <TCBeyondTariffCostsHtoL>0</TCBeyondTariffCostsHtoL>
    <UnitTCBeyondTariffCostsHtoL>EUR</UnitTCBeyondTariffCostsHtoL>
    <TCBeyondTariffCostsLtoH>0</TCBeyondTariffCostsLtoH>
    <UnitTCBeyondTariffCostsLtoH>EUR</UnitTCBeyondTariffCostsLtoH>
    <TransportConversionCostsHtoL>0</TransportConversionCostsHtoL>
    <UnitTransportConversionCostsHtoL>EUR</UnitTransportConversionCostsHtoL>
    <TransportConversionCostsLtoH>0</TransportConversionCostsLtoH>
    <UnitTransportConversionCostsLtoH>EUR</UnitTransportConversionCostsLtoH>
    <Status>final</Status>
  </TechnicalConversion>
  <TechnicalConversion>
    <Gasday>2026-06-29</Gasday>
    <TCWithinTariffQuantityHtoL>10412587</TCWithinTariffQuantityHtoL>
    <UnitTCWithinTariffQuantityHtoL>kWh</UnitTCWithinTariffQuantityHtoL>
    <TCWithinTariffQuantityLtoH>5617690</TCWithinTariffQuantityLtoH>
    <UnitTCWithinTariffQuantityLtoH>kWh</UnitTCWithinTariffQuantityLtoH>
    <TCBeyondTariffQuantityHtoL>0</TCBeyondTariffQuantityHtoL>
    <UnitTCBeyondTariffQuantityHtoL>kWh</UnitTCBeyondTariffQuantityHtoL>
    <TCBeyondTariffQuantityLtoH>0</TCBeyondTariffQuantityLtoH>
    <UnitTCBeyondTariffQuantityLtoH>kWh</UnitTCBeyondTariffQuantityLtoH>
    <TransportConversionQuantityHtoL>0</TransportConversionQuantityHtoL>
    <UnitTransportConversionQuantityHtoL>kWh</UnitTransportConversionQuantityHtoL>
    <TransportConversionQuantityLtoH>0</TransportConversionQuantityLtoH>
    <UnitTransportConversionQuantityLtoH>kWh</UnitTransportConversionQuantityLtoH>
    <TCBeyondTariffCostsHtoL>0</TCBeyondTariffCostsHtoL>
```

```

<UnitTCBeyondTariffCostsHtoL>EUR</UnitTCBeyondTariffCostsHtoL>
<TCBeyondTariffCostsLtoH>0</TCBeyondTariffCostsLtoH>
<UnitTCBeyondTariffCostsLtoH>EUR</UnitTCBeyondTariffCostsLtoH>
<TransportConversionCostsHtoL>0</TransportConversionCostsHtoL>
<UnitTransportConversionCostsHtoL>EUR</UnitTransportConversionCostsHtoL>
<TransportConversionCostsLtoH>0</TransportConversionCostsLtoH>
<UnitTransportConversionCostsLtoH>EUR</UnitTransportConversionCostsLtoH>
<Status>final</Status>
</TechnicalConversion>
<!-- 28 weitere Einträge derselben Form -->
</TechnicalConversion>

```

12.41 TransparencyListPostMonth

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/TransparencyListPostMonth?startDate=2023-07-01&endDate=2026-06-30
```

Antwort (gekürzt)

```

<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<TransparencyListPostMonth xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <TransparencyListPostMonth>
    <Month>2026-01-01</Month>
    <NetworkOperatorCode>9870005400005</NetworkOperatorCode>
    <NetworkOperatorName>SWP Stadtwerke Pforzheim GmbH & Co. KG</NetworkOperatorName>
    <ReasonForPublication>RLM (Datenvollständigkeit, Abr. M+12)</ReasonForPublication>
    <CriteriaViolations>31</CriteriaViolations>
  </TransparencyListPostMonth>
  <TransparencyListPostMonth>
    <Month>2026-01-01</Month>
    <NetworkOperatorCode>9870007200007</NetworkOperatorCode>
    <NetworkOperatorName>Stadtwerke Greifswald GmbH</NetworkOperatorName>
    <ReasonForPublication>NKPENTRY (Datenvollständigkeit M+21/M+26)</ReasonForPublication>
    <CriteriaViolations>31</CriteriaViolations>
  </TransparencyListPostMonth>
  <!-- 885 weitere Einträge derselben Form -->
</TransparencyListPostMonth>

```

12.42 TransparencyListWithinMonth

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/TransparencyListWithinMonth?startDate=2023-07-01&endDate=2026-06-30
```

Antwort (gekürzt)

```

<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<TransparencyListWithinMonth xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <TransparencyListWithinMonth>
    <Month>2026-05-01</Month>
    <NetworkOperatorCode>9870009400001</NetworkOperatorCode>
    <NetworkOperatorName>Stadtwerke Rinteln GmbH</NetworkOperatorName>
    <ReasonForPublication>RLM (D vs. D+1)</ReasonForPublication>
    <CriteriaViolations>7</CriteriaViolations>
  </TransparencyListWithinMonth>
  <TransparencyListWithinMonth>
    <Month>2026-05-01</Month>
    <NetworkOperatorCode>9870009400001</NetworkOperatorCode>
    <NetworkOperatorName>Stadtwerke Rinteln GmbH</NetworkOperatorName>
    <ReasonForPublication>RLM (Intraday X4G)</ReasonForPublication>
    <CriteriaViolations>6</CriteriaViolations>
  </TransparencyListWithinMonth>
  <!-- 225 weitere Einträge derselben Form -->
</TransparencyListWithinMonth>

```

12.43 UmmBalancingContract

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/UmmBalancingContract?startDate=2026-06-01&endDate=2026-08-10
```

Antwort (gekürzt)

```
<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<UmmBalancingContract xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <UmmBalancingContract>
    <State>active</State>
    <PublishedAt>2026-07-01T02:00:00</PublishedAt>
    <AsOf>2026-07-01T06:00:00</AsOf>
    <Until>2026-08-01T06:00:00</Until>
    <DescriptionDe>test</DescriptionDe>
    <DescriptionEn>test</DescriptionEn>
    <InformationDe>test</InformationDe>
    <InformationEn>test</InformationEn>
    <MarketParticipantName>test</MarketParticipantName>
    <MarketParticipantEic>37Y005053MH0000R</MarketParticipantEic>
  </UmmBalancingContract>
  <UmmBalancingContract>
    <State>active</State>
    <PublishedAt>2026-07-29T02:00:00</PublishedAt>
    <AsOf>2026-07-29T17:00:00</AsOf>
    <Until>2026-07-30T06:00:00</Until>
    <DescriptionDe>Test Test </DescriptionDe>
    <DescriptionEn>Test en</DescriptionEn>
    <InformationDe>Test Test Test</InformationDe>
    <InformationEn>Test Test Test en</InformationEn>
    <MarketParticipantName>Partner 1</MarketParticipantName>
    <MarketParticipantEic>37Y005053MH0000R</MarketParticipantEic>
  </UmmBalancingContract>
  <!-- 1 weitere Einträge derselben Form -->
</UmmBalancingContract>
```

12.44 UmmCapacityBuyBackDemand

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/UmmCapacityBuyBackDemand?startDate=2026-06-01&endDate=2026-08-10
```

Antwort

```
<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<UmmCapacityBuyBackDemand xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema" />
```

Der abgefragte Zeitraum enthielt keine Einträge; der Bericht antwortet dann mit dem leeren Wurzelement und nicht mit einem Fehler. Die Form eines gefüllten Eintrags ist dem Schema zu entnehmen.

12.45 VirtualConversion

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/VirtualConversion?startDate=2026-06-01&endDate=2026-06-30
```

Antwort (gekürzt)

```
<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<VirtualConversion xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <VirtualConversion>
    <Gasday>2026-06-30</Gasday>
    <VirtualConversionHtoL>16522298</VirtualConversionHtoL>
    <VirtualConversionLtoH>265176115</VirtualConversionLtoH>
    <SystemWideVirtualConversionHtoL>0</SystemWideVirtualConversionHtoL>
    <SystemWideVirtualConversionLtoH>249009100</SystemWideVirtualConversionLtoH>
    <Unit>kWh</Unit>
    <Status>final</Status>
  </VirtualConversion>
  <VirtualConversion>
    <Gasday>2026-06-29</Gasday>
```

```

<VirtualConversionHtoL>15012414</VirtualConversionHtoL>
<VirtualConversionLtoH>314839742</VirtualConversionLtoH>
<SystemWideVirtualConversionHtoL>0</SystemWideVirtualConversionHtoL>
<SystemWideVirtualConversionLtoH>295003217</SystemWideVirtualConversionLtoH>
<Unit>kWh</Unit>
<Status>final</Status>
</VirtualConversion>
<!-- 28 weitere Einträge derselben Form -->
</VirtualConversion>

```

12.46 VTPChurnRateDaily

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/VTPChurnRateDaily?startDate=2026-06-01&endDate=2026-06-30
```

Antwort (gekürzt)

```

<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<VTPChurnRateDaily xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <VTPChurnRateDaily>
    <Gasday>2026-06-01</Gasday>
    <ChurnRateHGas>3.79</ChurnRateHGas>
    <ChurnRateLGas>2.36</ChurnRateLGas>
    <ChurnRateTotal>3.63</ChurnRateTotal>
  </VTPChurnRateDaily>
  <VTPChurnRateDaily>
    <Gasday>2026-06-02</Gasday>
    <ChurnRateHGas>3.69</ChurnRateHGas>
    <ChurnRateLGas>2.07</ChurnRateLGas>
    <ChurnRateTotal>3.56</ChurnRateTotal>
  </VTPChurnRateDaily>
  <!-- 28 weitere Einträge derselben Form -->
</VTPChurnRateDaily>

```

12.47 VTPChurnRateMonthly

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/VTPChurnRateMonthly?startDate=2023-07-01&endDate=2026-06-30
```

Antwort (gekürzt)

```

<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<VTPChurnRateMonthly xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <VTPChurnRateMonthly>
    <Month>2023-07-01</Month>
    <ChurnRateHGas>3.48</ChurnRateHGas>
    <ChurnRateLGas>1.92</ChurnRateLGas>
    <ChurnRateTotal>3.35</ChurnRateTotal>
  </VTPChurnRateMonthly>
  <VTPChurnRateMonthly>
    <Month>2023-08-01</Month>
    <ChurnRateHGas>3.58</ChurnRateHGas>
    <ChurnRateLGas>1.91</ChurnRateLGas>
    <ChurnRateTotal>3.39</ChurnRateTotal>
  </VTPChurnRateMonthly>
  <!-- 34 weitere Einträge derselben Form -->
</VTPChurnRateMonthly>

```

12.48 VTPTradersDaily

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/VTPTradersDaily?startDate=2026-06-01&endDate=2026-06-30
```

Antwort (gekürzt)

```

<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>

```

```

<VTPTradersDaily xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <VTPTradersDaily>
    <Gasday>2026-06-01</Gasday>
    <TradersHGas>521</TradersHGas>
    <TradersLGas>165</TradersLGas>
  </VTPTradersDaily>
  <VTPTradersDaily>
    <Gasday>2026-06-02</Gasday>
    <TradersHGas>522</TradersHGas>
    <TradersLGas>167</TradersLGas>
  </VTPTradersDaily>
  <!-- 28 weitere Einträge derselben Form -->
</VTPTradersDaily>

```

12.49 VTPTradersMonthly

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/VTPTradersMonthly?startDate=2023-07-01&endDate=2026-06-30
```

Antwort (gekürzt)

```

<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<VTPTradersMonthly xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <VTPTradersMonthly>
    <Month>2023-07-01</Month>
    <TradersHGas>446</TradersHGas>
    <TradersLGas>183</TradersLGas>
  </VTPTradersMonthly>
  <VTPTradersMonthly>
    <Month>2023-08-01</Month>
    <TradersHGas>445</TradersHGas>
    <TradersLGas>185</TradersLGas>
  </VTPTradersMonthly>
  <!-- 34 weitere Einträge derselben Form -->
</VTPTradersMonthly>

```

12.50 VTPVolumesDaily

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/VTPVolumesDaily?startDate=2026-06-01&endDate=2026-06-30
```

Antwort (gekürzt)

```

<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<VTPVolumesDaily xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <VTPVolumesDaily>
    <Gasday>2026-06-01</Gasday>
    <TitleTransferHGas>6849</TitleTransferHGas>
    <TitleTransferLGas>543</TitleTransferLGas>
    <TitleTransferTotal>7392</TitleTransferTotal>
    <PhysicalQuantitiesHGas>1809</PhysicalQuantitiesHGas>
    <PhysicalQuantitiesLGas>230</PhysicalQuantitiesLGas>
    <PhysicalQuantitiesTotal>2039</PhysicalQuantitiesTotal>
    <Unit>Gwh</Unit>
  </VTPVolumesDaily>
  <VTPVolumesDaily>
    <Gasday>2026-06-02</Gasday>
    <TitleTransferHGas>6782</TitleTransferHGas>
    <TitleTransferLGas>342</TitleTransferLGas>
    <TitleTransferTotal>7124</TitleTransferTotal>
    <PhysicalQuantitiesHGas>1836</PhysicalQuantitiesHGas>
    <PhysicalQuantitiesLGas>165</PhysicalQuantitiesLGas>
    <PhysicalQuantitiesTotal>2001</PhysicalQuantitiesTotal>
    <Unit>Gwh</Unit>
  </VTPVolumesDaily>
  <!-- 28 weitere Einträge derselben Form -->
</VTPVolumesDaily>

```

12.51 VTPVolumesMonthly

Anfrage

```
GET /api/dataexport/xmlexport/VTPVolumesMonthly?startDate=2023-07-01&endDate=2026-06-30
```

Antwort (gekürzt)

```
<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<VTPVolumesMonthly xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
  xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <VTPVolumesMonthly>
    <Month>2023-07-01</Month>
    <TitleTransferHGas>176858</TitleTransferHGas>
    <TitleTransferLGas>8970</TitleTransferLGas>
    <TitleTransferTotal>185828</TitleTransferTotal>
    <PhysicalQuantitiesHGas>50805</PhysicalQuantitiesHGas>
    <PhysicalQuantitiesLGas>4661</PhysicalQuantitiesLGas>
    <PhysicalQuantitiesTotal>55466</PhysicalQuantitiesTotal>
    <Unit>Gwh</Unit>
  </VTPVolumesMonthly>
  <VTPVolumesMonthly>
    <Month>2023-08-01</Month>
    <TitleTransferHGas>181119</TitleTransferHGas>
    <TitleTransferLGas>12799</TitleTransferLGas>
    <TitleTransferTotal>193918</TitleTransferTotal>
    <PhysicalQuantitiesHGas>50525</PhysicalQuantitiesHGas>
    <PhysicalQuantitiesLGas>6703</PhysicalQuantitiesLGas>
    <PhysicalQuantitiesTotal>57228</PhysicalQuantitiesTotal>
    <Unit>Gwh</Unit>
  </VTPVolumesMonthly>
  <!-- 34 weitere Einträge derselben Form -->
</VTPVolumesMonthly>
```

13 Versionierung

Die Schnittstelle wird abwärtskompatibel weiterentwickelt. Als **nicht** brechend gelten:

- neue Endpunkte,
- neue optionale Abfrageparameter,
- neue Elemente innerhalb einer bestehenden Antwort.

Als brechend gelten Entfernung oder Umbenennung von Endpunkten und Elementen sowie Änderungen an Datentypen oder Einheiten. Solche Änderungen werden mit Vorlauf angekündigt.

Bauen Sie Ihre Verarbeitung so, dass unbekannte Elemente ignoriert werden. Verlassen Sie sich nicht auf die Reihenfolge der Elemente.

14 Änderungshistorie

Dieser Abschnitt ist die Änderungsdokumentation dieses Handbuchs: Er hält fest, was sich gegenüber der jeweils vorherigen Ausgabe geändert hat. Vergleiche mit früheren Ausgaben gehören ausschließlich hierher; der übrige Text beschreibt die aktuelle Schnittstelle.

Datum	Änderung
2026-08-13	Erstausgabe
2026-08-18	PricesMonthlyAverage und beide Berichte zum Sonderbedarf Regelenenergie in die Endpunktübersicht aufgenommen; Abschnitt „Abweichungen zur Schnittstellenbeschreibung V2.1“ ergänzt.
2026-08-27	Die Begrenzung des abfragbaren Zeitraums ist entfallen: eine Anfrage darf nunmehr die gesamte veröffentlichte Historie einer Reihe umfassen. Elf Berichte sind entfallen; an ihre Stelle tritt jeweils der Bericht, der denselben Bestand in der anderen Form veröffentlicht. ConversionMeasuresChart nimmt ein optionales endDate entgegen.
2026-08-28	Jeder Bericht führt nunmehr einen Namen und eine Beschreibung seines Inhalts, im neuen Abschnitt Berichte , gegliedert wie in der Schnittstellenbeschreibung des Vorgängersystems. filter=Current bei FeesAndLevies wird nach dem Gastag beurteilt statt nach dem Kalendertag. PricesRlmReconciliation und UmmSystemOutages sind entfallen; an die Stelle des zweiten tritt UmmBalancingContract. Abschnitt 7.1 heißt „Preismomentaufnahme Ausgleichsenergiepreise“ statt „Aggregierter Ausgleichsstatus“; letzterer ist Abschnitt 7.4. Keine ReportId hat sich geändert.
2026-09-01	Die Anfragelimits wurden in beiden Klassen verzehnfacht — siehe Anfragehäufigkeit . Sonst hat sich nichts geändert; kein Abruf, der zuvor angenommen wurde, wird nun abgewiesen.